
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.

// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

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

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

WILDCAT		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043											
WHITWORTH		WELL #:	1H	RRCID ->	273598	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	5940	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEESON ENERGY, INC.		061799		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
REDD STATE		WELL #:	1	RRCID ->	232716	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	15886	PERF.14434 - 15148			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
STS C		WELL #:	1P	RRCID ->	272110	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	11565	PERF.11115 - 11228			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARROW S ENERGY OPERATING, LLC		100104		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
ASE SOUTH		WELL #:	A200GR	RRCID ->	299834	COMPL. DATE	04/30/2025	TOTAL DEPTH	12250	PERF. N/A			
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
SAN PEDRO RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	229750	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6220 - 6260			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT									
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351												
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		21H	RRCID ->	266690	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	8197	PERF.13758 - 13820					
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE		WELL #:		9H	RRCID ->	271554	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	7617	PERF. 8131 - 13030					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #:		9	RRCID ->	248995	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	6979	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TBM CATARINA, LLC		WELL #:		A 6V	RRCID ->	272796	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8549	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	211602	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	14469	PERF.12776 - 12788					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12718					N	NO RPT					-0-

ZONE RIDGE OPERATING, LLC RUCKMAN		WELL #:		8	RRCID ->	252860	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	16393	PERF.13990 - 14070					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CASHFLOW EXPLORATION, INC.				139559											
RAMSEY				WELL #: 2	RRCID -> 140604	COMPL. DATE 02/20/1991	TOTAL DEPTH 1518	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108											
CROMWELL				WELL #: 1	RRCID -> 263703	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9796 - 14557							
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	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							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC				273933											
BRISCOE (5140)				WELL #: 8025	RRCID -> 226651	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4333 - 4716							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

MAVERICK ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH 1540	PERF. N/A		
STONE 'A'										
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		WELL #:		1ST	RRCID -> 300991	COMPL. DATE 11/26/2025	TOTAL DEPTH 12900	PERF. N/A		
LINDHOLM-PEARL										
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		02WS	RRCID -> 285635	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 3810	PERF. N/A		
WASHBURN RANCH										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MCMULLEN		
UHC PETROLEUM CORPORATION				875653							
WARDLAW				WELL #: 801	RRCID -> 234000	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9971	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: MCMULLEN			
J. HENDERSON ET AL GU #1				WELL #: 3	RRCID -> 174590	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

A.W.P. (OLMOS)				00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
AWP OPERATING COMPANY				038889							
BRACKEN RANCH				WELL #: 37	RRCID -> 134016	COMPL. DATE	02/22/1990	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	9430 - 9482
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	420 1	1114 2	Y	-0-	90
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	406 1	1004 2	Y	28	28 1 90
							31 9				
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	418 1	1011 2	Y	-0-	90
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	241 1	597 2	Y	-0-	90
02	1260	N	7	-0-	-1253	-0-	3 1	4 2	Y	-0-	90
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-	90

BRACKEN RANCH				WELL #: 43R	RRCID -> 147124	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9417 - 9465
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	435 1	1154 2	Y	62	116
							68 9				
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	603 1	1488 2	Y	47	79 1 84
							52 9				
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	417 1	1007 2	Y	45	79 1 50
							50 9				
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	485 1	1201 2	Y	9	59
							10 9				
02	2800	N	2998	-0-	198	198	1195 1	1759 2	Y	40	40 1 59
							44 9				
03	2446	N	2248	-0-	-198	-0-	713 1	1535 2	Y	-0-	59

BRACKEN RANCH				WELL #: 55	RRCID -> 157317	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9256 - 9290
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	127 1	336 2	Y	-0-	67
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	129 1	317 2	Y	29	29 1 67
							32 9				
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	166 1	402 2	Y	-0-	67
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	123 1	304 2	Y	8	75
							9 9				
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	222 1	327 2	Y	25	25 1 75
							28 9				
03	558	N	442	-0-	-116	-0-	140 1	302 2	Y	-0-	75

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889												
BRACKEN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	157318	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9208 - 9242				
M	O	GAS	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
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	65	2	Y	-0-			37
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-		20	1	48	2	Y	7	7	1	37
								8	9							
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	74	2	Y	-0-			37
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	51	2	Y	-0-			37
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	51	2	Y	3	3	1	37
								3	9							
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-		22	1	46	2	Y	-0-			37

BRACKEN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	158147	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9344 - 9383				
10	2485 N	1976	-0-	-509	-0-	-0-		541	1	1435	2	Y	-0-			27
11	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	-0-		508	1	1255	2	Y	49	34	1	42
								54	9							
12	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	-0-		512	1	1237	2	Y	22			64
								24	9							
01	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	-0-		381	1	943	2	Y	-0-			64
02	1820 X	1709	-0-	-111	-0-	-0-		675	1	994	2	Y	36	36	1	64
								40	9							
03	1984 X	1614	-0-	-370	-0-	-0-		509	1	1094	2	Y	10			74
								11	9							

BRACKEN RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	161420	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9298 - 9324				
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-		149	1	395	2	Y	-0-			4
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-		144	1	357	2	Y	46	35	1	15
								51	9							
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-		179	1	432	2	Y	10			25
								11	9							
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-		132	1	327	2	Y	-0-			25
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-		199	1	292	2	Y	36	36	1	25
								40	9							
03	620 N	384	-0-	-236	-0-	-0-		122	1	262	2	Y	-0-			25

BPX OPERATING COMPANY		WELL #:		085408	RRCID ->	271427	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11715 - 14194				
RYAN		2H														
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-		1714	3			Y	-0-			60
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-		1502	3			Y	-0-			60
12	1860 N	1303	-0-	-557	-0-	-0-		1303	3			Y	-0-			60
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-		1657	3			Y	-0-			60
*02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-		1243	3	63	4	Y	-0-			60
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-		1645	3			Y	-0-			60

RYAN 1795 O		WELL #:		18H	RRCID ->	272497	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	11491	PERF.	11680 - 14972				
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	390 N	142	-0-	-248	-0-	-0-		142	3			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-		128	3			N	-0-			-0-
*02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-		130	3			N	-0-			-0-

RYAN 1795 O		WELL #:		1H	RRCID ->	273328	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	11573	PERF.	12250 - 16044				
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-	-0-						N	-0-			70
11	14 X	-0-	-0-	-14	-0-	-0-						N	-0-			70
12	14 X	-0-	-0-	-14	-0-	-0-						N	-0-			70
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	70			-0-

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 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
10		9 X	2	-0-	-7	-0-		2 3			N	-0-			200
11		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			200
12		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			200
*01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			200
*02		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3			N	-0-			200
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824								
BRACKEN ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	106497	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9539 - 9578
10		341 N	278	-0-	-63	-0-	23 1	249 3	Y	5	11 1	5
11		330 N	212	-0-	-118	-0-	6 9	210 3	Y	-0-	2 1	3
12		217 N	157	-0-	-60	-0-	2 1	144 3	Y	-0-	1 1	2
01		279 N	189	-0-	-90	-0-	13 1	179 3	Y	-0-	1 1	1
02		196 N	29	-0-	-167	-0-	10 1	26 3	Y	-0-		1
03		155 N	79	-0-	-76	-0-	3 1	74 3	Y	-0-	1 1	-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	106498	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	9549 - 9606
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	106932	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	10062	PERF.	9786 - 9822
10		465 N	343	-0-	-122	-0-	29 1	308 3	Y	5	13 1	5
11		390 N	241	-0-	-149	-0-	6 9	238 3	Y	1	3 1	3
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	2 1	339 3	Y	-0-	1 1	2
01		341 N	320	-0-	-21	-0-	1 9	303 3	Y	-0-	1 1	1
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	31 1	307 3	Y	-0-		1
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	17 1	371 3	Y	-0-	1 1	-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	106934	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	9512 - 9570
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	108219	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	9467 - 9489
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	80 3	Y	1	2 1	-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	1 9	90 3	Y	4	3 1	1
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	1 1	109 3	Y	3	3 1	1
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	4 9					-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-	10 1					-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	3 9	126 3	Y	5	2 1	3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID ->	108342	COMPL. DATE	10/08/1983	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9451 - 9481
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	-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-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	108684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 9728 - 9757
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	82	-0-	82	82	4	1	78	3		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	82						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	82						-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID ->	108827	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9598 - 9626
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	108828	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9530 - 9510
10	H15 VIOL	137	-0-	137	137	12	1	125	3		-0-
11	14B2 EXT	13	-0-	13	150	13	3				-0-
12	14B DENY	24	-0-	24	174	2	1	22	3		-0-
01	14B2 EXT	82	-0-	82	256	4	1	78	3		-0-
02	256 X	-0-	-0-	-256	-0-						-0-
03	46 X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	109057	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9490 - 9512
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	20	-0-	20	20	1	1	19	3		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		27	RRCID ->	110250	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 9472 - 9507
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
BRACKEN ET AL		WELL #:		28	RRCID -> 110827		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 9820 - 9852		
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	AMT CODE	BALANCE	
10	527 N	336	-0-	-191	-0-	28	1	300	3	Y	7	15 1	6
11	330 N	264	-0-	-66	-0-	8	9	252	3	Y	8	9 1	5
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	316	3	Y	5	6 1	4
01	341 N	145	-0-	-196	-0-	28	1	135	3	Y	3	4 1	3
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	6	9	215	3	Y	2	2 1	3
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	7	1	265	3	Y	7	3 1	7
						3	9						
						17	1						
						8	9						

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST	RRCID -> 110829		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10332	PERF.10090 - 10150		
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B DENY	5	-0-	5	-0-	5	3		N	-0-	-0-		

BRACKEN ET AL		WELL #:		31	RRCID -> 110831		COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9752 - 9794		
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

BRACKEN "A"		WELL #:		109	RRCID -> 110832		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990 - 10046		
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-	-0-		
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-	-0-		
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	324	3	2	9	Y	2		
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		Y	-0-	-0-		
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		Y	-0-	-0-		
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	Y	1		

BRACKEN "A"		WELL #:		1016	RRCID -> 111162		COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	10086	PERF. 9912 - 9962		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN ET AL		WELL #:		32	RRCID ->	111163	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9531 - 3564
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	341 N	217	-0-	-124	-0-	18	1	195	3	Y	4	5
11	330 N	143	-0-	-187	-0-	4	9	141	3	Y	1	3
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	1	9	147	3	Y	1	2
01	217 N	133	-0-	-84	-0-	7	1	126	3	Y	1	1
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	3	Y	-0-	1
03	155 N	31	-0-	-124	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	1

BRACKEN "A"		WELL #:		1017	RRCID ->	111164	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9973 - 10025
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRACKEN "G"		WELL #:		101	RRCID ->	111686	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9732 - 9768
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		8	RRCID ->	112423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9540 - 9563
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	112491	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9551 - 9586
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1015	RRCID ->	112834	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9873 - 9917
10	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	3			Y	-0-	17
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
02	140 N	38	-0-	-102	-0-					Y	-0-	17
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-	17

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN ET AL		WELL #:		33	RRCID ->	113575	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9478 - 9510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

BRACKEN ET AL		WELL #:		35	RRCID ->	113705	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 9674 - 9710	
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	33 1	358	3	Y	7	16 1	7
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	8 9	278	3	Y	18	17 1	8
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	3 1	337	3	Y	11	13 1	6
01	403 N	293	-0-	-110	-0-	20 9	267	3	Y	10	9 1	7
02	280 N	206	-0-	-74	-0-	30 1	178	3	Y	5	5 1	7
03	372 N	320	-0-	-52	-0-	12 9	289	3	Y	12	6 1	13
						15 1						
						11 9						
						22 1						
						6 9						
						18 1						
						13 9						

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2	RRCID ->	114100	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9778 - 9839	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	91	-0-	91	-0-	91 3			Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1027	RRCID ->	114261	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9930 - 9998	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-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	
10	H15 VIOL	80	-0-	80	-0-	80 3			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	80			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	5	-0-	5	-0-	85	5	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3			Y	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1025	RRCID ->	114862	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9840 - 9890	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-		1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-		1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-		1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
BRACKEN "A"				WELL #: 1024	RRCID -> 115802	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 9803 - 9848					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3	Y	-0-			8
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3	Y	-0-			8
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	-0-			8
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-			8
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-			8
03	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	3	Y	-0-			8

BRACKEN "A"				WELL #: 1039	RRCID -> 116114	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 9909 - 9951					
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3	Y	-0-			17
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-			17
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	1	9		18
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	Y	-0-			18
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	Y	-0-			18
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	Y	1	9		19

BRACKEN "A"				WELL #: 1026	RRCID -> 116115	COMPL. DATE 03/19/1985	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 9894 - 9940					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 1038	RRCID -> 116519	COMPL. DATE 04/06/1985	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 9810 - 9855					
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3	Y	-0-			13
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3	Y	-0-			13
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	3	Y	1	9		14
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-			14
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			14
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	Y	-0-			14

BRACKEN "A"				WELL #: 1040	RRCID -> 116903	COMPL. DATE 05/12/1985	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 9812 - 9861					
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	Y	-0-			21
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-			21
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	1	9		22
01	372	X	349	-0-	-23	-0-	349	3	Y	-0-			22
02	336	X	300	-0-	-36	-0-	300	3	Y	-0-			22
03	465	X	344	-0-	-121	-0-	343	3	Y	1	9		23

BRACKEN "B"				WELL #: 1056	RRCID -> 117339	COMPL. DATE 06/20/1985	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 10110 - 10159					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 1023	RRCID -> 117341	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 9975	PERF. 9741 - 9790					
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-			2
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3	Y	-0-			2
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	Y	1	9		3
01	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-			3
02	112	X	100	-0-	-12	-0-	100	3	Y	-0-			3
03	279	X	115	-0-	-164	-0-	115	3	Y	-0-			3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
HUFF				WELL #:	1A	RRCID ->	117344	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10816 - 10912		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-			4
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-			4
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-			4
01	1860 N	442	-0-	-1418	-0-	442	3			Y	-0-			4
02	868 N	379	-0-	-489	-0-	379	3			Y	-0-			4
03	1054 N	713	-0-	-341	-0-	713	3			Y	-0-			4

HUFF				WELL #:	2A	RRCID ->	117713	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11046 - 11116		
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-			-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-			-0-
01	496 N	150	-0-	-346	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
02	756 N	268	-0-	-488	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-			-0-

BRACKEN "C"				WELL #:	1093	RRCID ->	118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10310 - 10360		
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-			1
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-			1
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-			1
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-			1
02	140 N	55	-0-	-85	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			1
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-			1

BRACKEN "A"				WELL #:	1052	RRCID ->	119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10158	PERF. 9912 - 9976		
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			5
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			5
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-			5
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-			5
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			5
03	372 N	176	-0-	-196	-0-	176	3			Y	-0-			5

WHEELER, CLIFTON				WELL #:	3	RRCID ->	119257	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10406 - 10510		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

WHEELER, CLIFTON				WELL #:	2	RRCID ->	119258	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10442 - 10544		
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

WHEELER, CLIFTON				WELL #:	5B	RRCID ->	119259	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10722 - 10850		
10	H15 VIOL	32	-0-	32	3384	5	1	27	2	N	-0-			-0-
11	14B DENY	1335	-0-	1335	4719	166	1	1169	3	N	-0-			-0-
12	14B DENY	1456	-0-	1456	6175	165	1	1291	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	3075					N	-0-			-0-
02	2800 N	472	-0-	-2328	747	87	1	385	3	N	-0-			-0-
03	1457 N	709	-0-	-748	-0-	72	1	637	3	N	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1	RRCID ->	119260	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10736	- 10870			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B	RRCID ->	119998	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	10632	PERF.10468	- 10544			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

BRACKEN ET AL		WELL #:		51	RRCID ->	126360	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9556	- 9611			
10	H15 VIOL	584	-0-	584	720	50	1	534	3	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	551	-0-	551	1271	6	1	545	3	Y	-0-				-0-
12	14B DENY	785	-0-	785	2056	65	1	720	3	Y	-0-				-0-
01	2482 N	426	-0-	-2056	-0-	22	1	404	3	Y	-0-				-0-
02	504 N	204	-0-	-300	-0-	22	1	182	3	Y	-0-				-0-
03	775 N	101	-0-	-674	-0-	6	1	95	3	Y	-0-				-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B	RRCID ->	126711	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10450	- 10530			
10	14B2 EXT	517	-0-	517	1592	76	1	441	2	N	-0-				30
11	1986 X	394	-0-	-1592	-0-	49	1	345	3	N	-0-				30
12	431 X	431	-0-	-0-	-0-	49	1	382	3	N	-0-				30
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				30
02	364 N	309	-0-	-55	-0-	57	1	252	3	N	-0-				30
03	434 N	282	-0-	-152	-0-	29	1	253	3	N	-0-				30

BRACKEN "A"		WELL #:		1041	RRCID ->	127233	COMPL. DATE	04/12/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9906	- 9944			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	122	-0-	122	259	122	3			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	40	-0-	40	299	40	3			Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	299					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	166	-0-	166	465	166	3			Y	-0-				-0-

BRACKEN "E"		WELL #:		1076	RRCID ->	129182	COMPL. DATE	09/24/1988	TOTAL DEPTH	10788	PERF.10525	- 10547			
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	Y	3	2	1		3
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	3	1	9	Y	1	3	1		1
12	620 N	470	-0-	-150	-0-	470	3			Y	-0-	1	1		-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	530	3	2	9	Y	2	1	1		1
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-	1	1		-0-
03	465 N	352	-0-	-113	-0-	351	3	1	9	Y	1	1	1		-0-

BRACKEN "E"		WELL #:		1062	RRCID ->	129564	COMPL. DATE	12/14/1988	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10432	- 10484			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				1
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	1	1		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-				-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN				WELL #: 52	RRCID -> 131966	COMPL. DATE 08/26/1989	TOTAL DEPTH 9748	PERF. 9521 - 9556				
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
10	558 N	362	-0-	-196	-0-	30 1	325 3	Y	6	16 1		7
11	540 N	318	-0-	-222	-0-	7 9	297 3	Y	16	15 1		8
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	3 1	336 3	Y	8	10 1		6
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	18 9	475 3	Y	12	10 1		8
02	308 N	270	-0-	-38	-0-	30 1	238 3	Y	3	4 1		7
03	372 N	158	-0-	-214	-0-	9 9	145 3	Y	4	3 1		8
						4 9						

BRACKEN				WELL #: 53	RRCID -> 132517	COMPL. DATE 10/30/1989	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9414 - 9530				
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	27 1	291 3	Y	6	14 1		6
11	360 N	276	-0-	-84	-0-	7 9	237 3	Y	34	28 1		12
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	2 1	264 3	Y	16	19 1		9
01	310 N	117	-0-	-193	-0-	37 9	101 3	Y	9	10 1		8
02	252 N	97	-0-	-155	-0-	24 1	84 3	Y	3	4 1		7
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18 9	274 3	Y	25	11 1		21
						6 1						
						10 9						
						10 1						
						3 9						
						17 1						
						28 9						

BRACKEN "D"				WELL #: 10100	RRCID -> 132930	COMPL. DATE 10/26/1989	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 10454 - 10475				
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			-0-
03	93 X	55	-0-	-38	-0-	54 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 1037	RRCID -> 132931	COMPL. DATE 11/09/1989	TOTAL DEPTH 10075	PERF. 9818 - 9840				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-			-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-

BRACKEN "F"				WELL #: 1049	RRCID -> 132941	COMPL. DATE 11/30/1989	TOTAL DEPTH 10675	PERF. 10438 - 10461				
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	224 3	4 9	Y	4	3 1		3
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	242 3	2 9	Y	2	4 1		1
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	593 3	6 9	Y	5	5 1		1
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	410 3	7 9	Y	6	5 1		2
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	366 3	4 9	Y	4	5 1		1
03	589 N	469	-0-	-120	-0-	463 3	6 9	Y	5	5 1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
BRACKEN				WELL #: 55	RRCID -> 133373	COMPL. DATE 01/03/1990	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9486 - 9514				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	651 N	554	-0-	-97	-0-	45 1 21 9	488 3	Y	19	38 1		14	
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	5 1 35 9	517 3	Y	32	31 1		15	
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	58 1 20 9	646 3	Y	18	21 1		12	
01	558 N	364	-0-	-194	-0-	18 1 12 9	334 3	Y	11	13 1		10	
02	532 N	275	-0-	-257	-0-	29 1 8 9	238 3	Y	7	7 1		10	
03	713 N	254	-0-	-459	-0-	14 1 11 9	229 3	Y	10	6 1		14	

BRACKEN				WELL #: 56	RRCID -> 133562	COMPL. DATE 01/26/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9543 - 9576				
10	465 N	181	-0-	-284	-0-	15 1 3 9	163 3	Y	3	8 1		4	
11	240 N	142	-0-	-98	-0-	1 1 4 9	137 3	Y	4	5 1		3	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15 1 3 9	169 3	Y	3	4 1		2	
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	7 1 2 9	132 3	Y	2	2 1		2	
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	9 1 1 9	79 3	Y	1	1 1		2	
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	8 1 3 9	135 3	Y	3	2 1		3	

BRACKEN				WELL #: 57	RRCID -> 133674	COMPL. DATE 02/15/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9567 - 9597				
10	558 N	176	-0-	-382	-0-	14 1 13 9	149 3	Y	12	30 1		15	
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	1 1 6 9	108 3	Y	5	11 1		9	
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	15 1 2 9	164 3	Y	2	5 1		6	
01	186 N	134	-0-	-52	-0-	7 1 1 9	126 3	Y	1	4 1		3	
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22 1 2 9	182 3	Y	2	2 1		3	
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	5 1 3 9	83 3	Y	3	2 1		4	

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 9	RRCID -> 138511	COMPL. DATE 02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9590 - 9623				
10	496 N	274	-0-	-222	-0-	23 1 6 9	245 3	Y	5	12 1		6	
11	360 N	196	-0-	-164	-0-	2 1	194 3	Y	-0-	3 1		3	
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23 1	256 3	Y	-0-	1 1		2	
01	279 N	102	-0-	-177	-0-	5 1	97 3	Y	-0-	1 1		1	
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	15 1	123 3	Y	-0-			1	
03	279 N	168	-0-	-111	-0-	10 1	158 3	Y	-0-	1 1		-0-	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
 MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 11 RRCID -> 142206 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	651 N	346	-0-	-305	-0-		29	1	309	3	Y	7	17	1	8
11	360 N	229	-0-	-131	-0-		8	9							
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-		2	1	227	3	Y	-0-	4	1	4
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-		29	1	321	3	Y	-0-	1	1	3
02	224 N	204	-0-	-20	-0-		19	1	341	3	Y	-0-	2	1	1
03	341 N	232	-0-	-109	-0-		22	1	182	3	Y	-0-			1
							14	1	218	3	Y	-0-			1

BRACKEN ET AL WELL #: 60 RRCID -> 142613 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9529 - 9656

10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
01	T. A.	88	-0-	88	88		5	1	83	3	Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	88						Y	-0-			15
03	T. A.	18	-0-	18	106		1	1	17	3	Y	-0-			15

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

10	279 N	239	-0-	-40	-0-		20	1	215	3	Y	4	9	1	3
11	240 N	57	-0-	-183	-0-		4	9							
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-		1	1	50	3	Y	5	5	1	3
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		6	9							
02	56 N	28	-0-	-28	-0-		18	1	195	3	Y	5	6	1	2
03	217 N	34	-0-	-183	-0-		6	9							
							3	1	24	3	Y	-0-	1	1	1
							1	9					1	1	1
							2	1	31	3	Y	1	1	1	1
							1	9							

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

10	496 N	373	-0-	-123	-0-		31	1	331	3	Y	10	22	1	9
11	420 N	244	-0-	-176	-0-		11	9							
12	341 N	306	-0-	-35	-0-		2	1	229	3	Y	12	13	1	8
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-		13	9							
02	224 N	146	-0-	-78	-0-		25	1	275	3	Y	5	8	1	5
03	310 N	199	-0-	-111	-0-		6	9							
							34	1	621	3	Y	8	7	1	6
							9	9							
							15	1	128	3	Y	3	3	1	6
							3	9							
							11	1	181	3	Y	6	4	1	8
							7	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13	RRCID ->	144632	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9535 - 9581	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	341 N	234	-0-	-107	-0-	20	1	210	3	Y	4	10 1	5
						4	9						
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	2	1	204	3	Y	13	12 1	6
						14	9						
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	7	9 1	4
						8	9						
01	248 N	113	-0-	-135	-0-	6	1	103	3	Y	4	4 1	4
						4	9						
02	196 N	46	-0-	-150	-0-	5	1	39	3	Y	2	2 1	4
						2	9						
03	279 N	140	-0-	-139	-0-	8	1	125	3	Y	6	3 1	7
						7	9						

BRACKEN "E"		WELL #:		1075	RRCID ->	144918	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10515 - 10530	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1 1	1
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-	1 1	-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-		-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	231	3	1	9	Y	1	1 1	-0-

BRACKEN "B"		WELL #:		1058	RRCID ->	144919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10250 - 10298	
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	3	2	9	Y	2	2 1	2
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1	2 1	1
12	341 N	226	-0-	-115	-0-	226	3			Y	-0-	1 1	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	196	3	1	9	Y	1	1 1	-0-

BRACKEN "B"		WELL #:		1083	RRCID ->	144920	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10322 - 10376	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	149486	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9470 - 9506	
10	1884 N	441	-0-	-1443	-0-	36	1	388	3	Y	15	32 1	13
						17	9						
11	450 N	73	-0-	-377	-0-	1	1	65	3	Y	6	11 1	8
						7	9						
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	39	1	434	3	Y	17	18 1	7
						19	9						
01	434 N	356	-0-	-78	-0-	18	1	321	3	Y	15	12 1	10
						17	9						
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	Y	8	8 1	10
						9	9						
03	496 N	337	-0-	-159	-0-	18	1	295	3	Y	22	10 1	22
						24	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST	RRCID ->	151707	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	9818	PERF. 9654 -	9682
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		
10	825 N	166	-0-	-659	-0-	14 1	-0-	152 3	Y	-0-		
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 1	4	60 3	Y	3 1	-0- 1	
						4 9						
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	3	111 3	Y	3 1	1	
						3 9						
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		-0-		Y	1 1	-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	2	51 3	Y	1 1	1	
						2 9						
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	6	153 3	Y	2 1	5	
						7 9						

BRACKEN ET AL		WELL #:		69	RRCID ->	152867	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9734 -	9778
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14	RRCID ->	153451	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9572 -	9606
10	815 N	121	-0-	-694	-0-	10 1	2	109 3	Y	6 1	4	
						2 9						
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	1 1	-0-	136 3	Y	2 1	2	
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	13 1	-0-	142 3	Y	1 1	1	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		-0-		Y	1 1	-0-	
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	9 1	-0-	73 3	Y	-0-	-0-	
03	155 N	75	-0-	-80	-0-	4 1	-0-	71 3	Y	-0-	-0-	

SBR		WELL #:		4	RRCID ->	154575	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10380 -	10440
10	1293 N	300	-0-	-993	-0-	298 3	2 9	2 9	Y	2 1	2	
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275 3	1 9	1 9	Y	2 1	1	
12	589 N	291	-0-	-298	-0-	291 3			Y	1 1	-0-	
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	287 3	1 9	1 9	Y	1 1	-0-	
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	225 3	1 9	1 9	Y	1 1	-0-	
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308 3	1 9	1 9	Y	1 1	-0-	

SBR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	154578	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10454 -	10484
10	2091 X	579	-0-	-1512	-0-	573 3	6 9	6 9	Y	4 1	3	
11	480 X	271	-0-	-209	-0-	270 3	1 9	1 9	Y	3 1	1	
12	651 X	539	-0-	-112	-0-	537 3	2 9	2 9	Y	2 1	1	
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707 3	1 9	1 9	Y	1 1	1	
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3			Y	1 1	-0-	
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	621 3	1 9	1 9	Y	1 1	-0-	

SBR		WELL #:		1	RRCID ->	154946	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	10713	PERF.10503 -	10534
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	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									
BRACKEN ET AL		WELL #:		70	RRCID ->	155321	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9704 - 9736	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	341 N	216	-0-	-125	-0-	18	1	194	3	Y	4	7 1	3
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	4	9	177	3	Y	-0-	2 1	1
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	Y	1	1 1	1
01	217 N	117	-0-	-100	-0-	1	9	110	3	Y	1	1 1	1
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	6	1	113	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	14	1	211	3	Y	-0-		-0-
						13	1						
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15	RRCID ->	155322	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9536 - 9564	
10	620 X	243	-0-	-377	-0-	20	1	219	3	Y	4	10 1	4
11	600 X	182	-0-	-418	-0-	4	9	172	3	Y	7	7 1	4
12	620 X	245	-0-	-375	-0-	2	1	222	3	Y	3	4 1	3
01	248 N	58	-0-	-190	-0-	20	1	54	3	Y	1	2 1	2
02	168 N	76	-0-	-92	-0-	3	9	68	3	Y	-0-	1 1	1
03	248 N	168	-0-	-80	-0-	1	9	154	3	Y	4	2 1	3
						10	1						
						4	9						
SBR		WELL #:		6	RRCID ->	155628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10085 - 10138	
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	387	3	4	9	Y	4	3 1	3
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	871	3	9	9	Y	8	9 1	2
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	742	3	14	9	Y	13	12 1	3
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	807	3	17	9	Y	15	12 1	6
02	812 N	639	-0-	-173	-0-	625	3	14	9	Y	13	15 1	4
03	744 N	727	-0-	-17	-0-	710	3	17	9	Y	15	15 1	4
SBR		WELL #:		9	RRCID ->	155638	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10150 - 10206	
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	360	3	4	9	Y	4	3 1	4
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	836	3	4	9	Y	4	6 1	2
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	604	3	7	9	Y	6	6 1	2
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	670	3	7	9	Y	6	5 1	3
02	784 N	546	-0-	-238	-0-	539	3	7	9	Y	6	7 1	2
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	618	3	8	9	Y	7	7 1	2
SBR		WELL #:		5	RRCID ->	155639	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9996 - 10034	
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	Y	1	1 1	1
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	-0-			-0-	1 1	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	217	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
SBR		WELL #:		7	RRCID ->	155641	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9987 - 10030	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-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 #:		15	RRCID ->	156014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9826 -	9872		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		16	RRCID ->	156015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10477	PERF.	10206 -	10262		
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3				Y	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3				Y	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3				Y	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	Y	1	1		-0-
02	308 N	203	-0-	-105	-0-	202	3	1	9	Y	Y	1	1		-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	Y	1	1		-0-

SBR		WELL #:		19	RRCID ->	156049	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	9906 -	9960		
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	737	3	3	9	Y	Y	3	2	1	2
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	866	3	13	9	Y	Y	12	11	1	3
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	485	3	11	9	Y	Y	10	10	1	3
01	744 X	354	-0-	-390	-0-	341	3	13	9	Y	Y	12	10	1	5
02	812 X	305	-0-	-507	-0-	293	3	12	9	Y	Y	11	12	1	4
03	899 X	258	-0-	-641	-0-	250	3	8	9	Y	Y	7	9	1	2

SBR		WELL #:		17	RRCID ->	156050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	10050 -	10100		
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3				Y	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3				Y	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3				Y	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3				Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		18	RRCID ->	156051	COMPL. DATE	10/26/1995	TOTAL DEPTH	10224	PERF.	9941 -	9986		
10	899 X	629	-0-	-270	-0-	618	3	11	9	Y	Y	10	6	1	5
11	636 X	636	-0-	-0-	-0-	630	3	6	9	Y	Y	5	8	1	2
12	496 X	344	-0-	-152	-0-	337	3	7	9	Y	Y	6	6	1	2
01	620 N	453	-0-	-167	-0-	445	3	8	9	Y	Y	7	6	1	3
02	588 N	462	-0-	-126	-0-	452	3	10	9	Y	Y	9	9	1	3
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	344	3	9	9	Y	Y	8	9	1	2

SBR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	156052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9787 -	9832		
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3				Y	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3				Y	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3				Y	-0-			-0-
01	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	3				Y	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	Y	1	1	1	-0-
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	229	3	1	9	Y	Y	1	1	1	-0-

SBR		WELL #:		14	RRCID ->	156053	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9938 -	9996		
10	663 X	663	-0-	-0-	-0-	660	3	3	9	Y	Y	3	2	1	2
11	566 X	566	-0-	-0-	-0-	563	3	3	9	Y	Y	3	4	1	1
12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	449	3	3	9	Y	Y	3	3	1	1
01	651 N	226	-0-	-425	-0-	224	3	2	9	Y	Y	2	2	1	1
02	532 N	306	-0-	-226	-0-	303	3	3	9	Y	Y	3	3	1	1
03	465 N	292	-0-	-173	-0-	289	3	3	9	Y	Y	3	3	1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR	WELL #:	13	RRCID ->	156061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10016	-	10044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	25 3	1 9	Y	1	1 1	1	
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		Y	-0-	1 1	-0-	
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-		-0-	
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		Y	-0-		-0-	
02	812 N	549	-0-	-263	-0-	549 3		Y	-0-		-0-	
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		Y	-0-		-0-	

SBR	WELL #:	8	RRCID ->	156078	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF. 9968	-	10012	
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	336 3	6 9	Y	5	3 1	4	
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		Y	-0-	3 1	1	
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1009 3	2 9	Y	2	2 1	1	
01	699 X	699	-0-	-0-	-0-	698 3	1 9	Y	1	1 1	1	
02	812 X	602	-0-	-210	-0-	601 3	1 9	Y	1	2 1	-0-	
03	1023 X	941	-0-	-82	-0-	938 3	3 9	Y	3	2 1	1	

SBR	WELL #:	10	RRCID ->	156087	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF. 9880	-	9930	
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	386 3	1 9	Y	1	1 1	1	
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-	1 1	-0-	
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
01	372 X	112	-0-	-260	-0-	112 3		Y	-0-		-0-	
02	392 X	305	-0-	-87	-0-	305 3		Y	-0-		-0-	
03	496 X	188	-0-	-308	-0-	188 3		Y	-0-		-0-	

SBR	WELL #:	11	RRCID ->	156089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 9806	-	9838	
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	406 3	2 9	Y	2	1 1	1	
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-	1 1	-0-	
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
01	403 X	293	-0-	-110	-0-	292 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
02	364 X	171	-0-	-193	-0-	170 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
03	403 X	225	-0-	-178	-0-	225 3		Y	-0-		-0-	

SBR	WELL #:	20	RRCID ->	156266	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10280	-	10336	
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	496 3	4 9	Y	4	3 1	3	
11	1020 N	336	-0-	-684	-0-	336 3		Y	-0-	2 1	1	
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 3		Y	-0-	1 1	-0-	
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		Y	-0-		-0-	
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		Y	-0-		-0-	
03	589 N	490	-0-	-99	-0-	490 3		Y	-0-		-0-	

BRACKEN ET AL	WELL #:	75	RRCID ->	156708	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9910	-	9952	
10	465 N	390	-0-	-75	-0-	33 1	350 3	Y	6	18 1	9	
11	450 N	317	-0-	-133	-0-	3 1	303 3	Y	10	12 1	7	
12	465 N	250	-0-	-215	-0-	20 1	226 3	Y	4	6 1	5	
01	403 N	313	-0-	-90	-0-	16 1	291 3	Y	5	6 1	4	
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	86 1	708 3	Y	5	4 1	5	
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	12 1	193 3	Y	5	3 1	7	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		26	RRCID ->	157244	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	10472	PERF.	10197 - 10244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		225 N	225	-0-	-0-	225 3			Y	-0-			-0-
11		210 N	121	-0-	-89	121 3			Y	-0-			-0-
12		288 N	288	-0-	-0-	288 3			Y	-0-			-0-
01		217 X	207	-0-	-10	207 3			Y	-0-			-0-
02		196 X	108	-0-	-88	108 3			Y	-0-			-0-
03		279 X	184	-0-	-95	184 3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		30	RRCID ->	157245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.	10612 - 10692	
10		403 N	401	-0-	-2	21 1	380 3		Y	-0-			-0-
11		392 N	392	-0-	-0-	34 1	357 3		Y	1	1 1		-0-
						1 9							
12		462 N	462	-0-	-0-	28 1	433 3		Y	1	1 1		-0-
						1 9							
01		403 N	224	-0-	-179	14 1	209 3		Y	1	1 1		-0-
						1 9							
02		364 N	79	-0-	-285	5 1	73 3		Y	1	1 1		-0-
						1 9							
03		465 N	30	-0-	-435	3 1	27 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		24	RRCID ->	157246	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	10051 - 10098	
10		278 N	278	-0-	-0-	278 3			Y	-0-			-0-
11		984 N	984	-0-	-0-	978 3	6 9		Y	5	4 1		1
12		750 N	750	-0-	-0-	742 3	8 9		Y	7	6 1		2
01		864 N	864	-0-	-0-	856 3	8 9		Y	7	6 1		3
02		924 N	434	-0-	-490	428 3	6 9		Y	5	6 1		2
03		779 N	779	-0-	-0-	771 3	8 9		Y	7	7 1		2

BRACKEN ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	157247	COMPL. DATE	11/23/1995	TOTAL DEPTH	9903	PERF.	9638 - 9676	
10		347 N	347	-0-	-0-	29 1	311 3		Y	6	12 1		4
						7 9							
11		242 N	242	-0-	-0-	2 1	231 3		Y	8	8 1		4
						9 9							
12		285 N	285	-0-	-0-	23 1	258 3		Y	4	5 1		3
						4 9							
01		341 N	278	-0-	-63	14 1	260 3		Y	4	4 1		3
						4 9							
02		224 N	168	-0-	-56	18 1	148 3		Y	2	2 1		3
						2 9							
03		303 N	303	-0-	-0-	17 1	278 3		Y	7	3 1		7
						8 9							

SBR		WELL #:		21	RRCID ->	157262	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	10168 - 10212	
10		301 N	301	-0-	-0-	295 3	6 9		Y	5	4 1		4
11		822 N	822	-0-	-0-	821 3	1 9		Y	1	4 1		1
12		676 N	676	-0-	-0-	674 3	2 9		Y	2	2 1		1
01		447 N	447	-0-	-0-	446 3	1 9		Y	1	1 1		1
02		756 N	553	-0-	-203	553 3			Y	-0-	1 1		-0-
03		682 N	548	-0-	-134	547 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										
BRACKEN ET AL		WELL #:		73	RRCID ->	157264	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	9741 - 9778		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	Y	3	7	1	2
						3	9							
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	3	1	273	3	Y	15	12	1	5
						17	9							
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	5	6	1	4
						6	9							
01	372 N	135	-0-	-237	-0-	7	1	125	3	Y	3	4	1	3
						3	9							
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	287	3	Y	5	4	1	4
						6	9							
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	Y	10	5	1	9
						11	9							

F.T.		WELL #:		3	RRCID ->	157266	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10618 - 10679		
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	56	1	325	2	Y	-0-			8
11	570 N	224	-0-	-346	-0-	26	1	183	3	Y	14	19	1	3
						15	9							
12	744 N	585	-0-	-159	-0-	63	1	489	3	Y	30	29	1	4
						33	9							
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	59	1	356	3	Y	8			12
						9	9							
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	70	1	308	3	Y	29	33	1	8
						32	9							
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	70	1	618	3	Y	39	31	1	16
						43	9							

F.T.		WELL #:		4	RRCID ->	157299	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10558 - 10617		
10	713 N	377	-0-	-336	-0-	56	1	321	2	Y	-0-			13
11	1080 N	626	-0-	-454	-0-	76	1	538	3	Y	11	19	1	5
						12	9							
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	49	1	381	3	Y	12	15	1	2
						13	9							
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	66	1	393	3	Y	3			5
						3	9							
02	588 N	306	-0-	-282	-0-	54	1	240	3	Y	11	13	1	3
						12	9							
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	78	1	690	3	Y	17	13	1	7
						19	9							

SBR		WELL #:		32	RRCID ->	157464	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	10432 - 10490		
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	Y	10	7	1	7
						11	9							
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	64	1	663	3	Y	34	33	1	8
						37	9							
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	541	3	Y	29	29	1	8
						32	9							
01	744 N	419	-0-	-325	-0-	24	1	373	3	Y	20	19	1	9
						22	9							
02	700 N	575	-0-	-125	-0-	36	1	507	3	Y	29	29	1	9
						32	9							
03	620 N	489	-0-	-131	-0-	45	1	421	3	Y	21	24	1	6
						23	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	157979	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10529	- 10816
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	157981	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10652	- 10676
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	41	1	65	2	Y	8	5 1 8
						9	9					
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	73	3	Y	7	6 1 9
						8	9					
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	22	1	50	3	Y	5	14
						6	9					
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	46	1	63	3	Y	11	18 1 7
						12	9					
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	31	1	51	3	Y	7	6 1 8
						8	9					
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	36	1	90	3	Y	11	7 1 12
						12	9					

SBR		WELL #:		35	RRCID ->	157983	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.10356	- 10376
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		34	RRCID ->	157984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10522	- 10548
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		37	RRCID ->	157985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10419	- 10439
10	403 N	187	-0-	-216	-0-	10	1	177	3	Y	-0-	-0-
11	330 N	25	-0-	-305	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	-0-
12	310 N	147	-0-	-163	-0-	9	1	138	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	99	-0-	-87	-0-	6	1	93	3	Y	-0-	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	69	-0-	-86	-0-	7	1	62	3	Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		47	RRCID ->	158100	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10020	- 10040
10	H15 VIOL	543	-0-	543	3404	541	3	2	9	Y	2	1 1 1
11	3000 N	432	-0-	-2568	836	397	3	35	9	Y	32	27 1 6
12	1400 N	564	-0-	-836	-0-	511	3	53	9	Y	48	43 1 11
01	558 X	319	-0-	-239	-0-	283	3	36	9	Y	33	29 1 15
02	504 X	218	-0-	-286	-0-	190	3	28	9	Y	25	31 1 9
03	558 X	478	-0-	-80	-0-	427	3	51	9	Y	46	43 1 12

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:		43	RRCID ->	158103	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10080	- 10110
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	
10	527 N	458	-0-	-69	-0-	24	1	427	3	Y	6	5 1
						7	9					5
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	32	1	329	3	Y	13	14 1
						14	9					4
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	27	1	427	3	Y	13	13 1
						14	9					4
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	27	1	414	3	Y	14	12 1
						15	9					6
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	330	3	Y	13	15 1
						14	9					4
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	483	3	Y	15	15 1
						17	9					4

SBR		WELL #:		41	RRCID ->	158112	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10130	- 10146
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-	-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-	-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-	-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-	-0-
02	224 N	192	-0-	-32	-0-	191	3	1	9	Y	1	1 1
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	3	1	9	Y	1	1 1
												-0-

SBR		WELL #:		44	RRCID ->	158113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10510	- 10548
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

W. R.		WELL #:		4	RRCID ->	158331	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10666	- 10690
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	12	1	21	2	Y	1	1 1
						1	9					1
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	22	1	51	3	Y	1	1 1
						1	9					1
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	16	1	38	3	Y	2	
						2	9					3
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	27	1	36	3	Y	1	3 1
						1	9					1
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	29	1	47	3	Y	1	1 1
						1	9					1
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	30	1	74	3	Y	2	1 1
						2	9					2

SBR "A"		WELL #:		57	RRCID ->	158595	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10458	- 10484
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	332	3	4	9	Y	4	3 1
						290	3	1	9	Y	1	3 1
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	290	3			Y	1	3 1
						355	3			Y	-0-	1 1
12	589 N	355	-0-	-234	-0-	355	3			Y	-0-	1 1
						364	3	1	9	Y	1	1 1
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	1	1 1
						195	3	1	9	Y	1	1 1
02	280 N	196	-0-	-84	-0-	195	3			Y	1	1 1
						188	3	1	9	Y	1	1 1
03	341 N	189	-0-	-152	-0-	188	3			Y	1	1 1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		55	RRCID ->	158597	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	9950	-	9984
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	167	-0-	167	326		167	3	Y	-0-				-0-
11	404 X	78	-0-	-326	-0-		78	3	Y	-0-				-0-
12	159 X	159	-0-	-0-	-0-		159	3	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	182	-0-	182	182		182	3	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	103	-0-	103	285		103	3	Y	-0-				-0-
03	14B DENY	64	-0-	64	349		64	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		52	RRCID ->	158598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	10349	-	10369
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-		20	1	Y	5	4	1		5
							6	9						
11	420 N	357	-0-	-63	-0-		30	1	Y	10	12	1		3
							11	9						
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-		27	1	Y	14	13	1		4
							15	9						
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-		26	1	Y	14	12	1		6
							15	9						
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-		23	1	Y	13	15	1		4
							14	9						
03	465 N	456	-0-	-9	-0-		43	1	Y	14	14	1		4
							15	9						

SBR		WELL #:		45	RRCID ->	158599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	10444	-	10466
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-		194	3	Y	4	3	1		4
11	330 N	174	-0-	-156	-0-		174	3	Y	-0-	3	1		1
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-		471	3	Y	2	2	1		1
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-		368	3	Y	1	1	1		1
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	3	Y	-0-	1	1		-0-
03	465 N	177	-0-	-288	-0-		176	3	Y	1	1	1		-0-

SBR		WELL #:		48	RRCID ->	158600	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	10676	PERF.	10422	-	10442
10	403 N	250	-0-	-153	-0-		13	1	Y	5	4	1		5
							6	9						
11	300 N	251	-0-	-49	-0-		22	1	Y	-0-	4	1		1
12	217 N	181	-0-	-36	-0-		11	1	Y	2	2	1		1
							2	9						
01	248 N	203	-0-	-45	-0-		12	1	Y	-0-	1	1		-0-
02	224 N	113	-0-	-111	-0-		7	1	Y	1	1	1		-0-
							1	9						
03	186 N	104	-0-	-82	-0-		10	1	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		49	RRCID ->	158601	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	10358	-	10378
10	403 N	382	-0-	-21	-0-		20	1	Y	8	6	1		7
							9	9						
11	390 N	334	-0-	-56	-0-		29	1	Y	-0-	5	1		2
12	465 N	418	-0-	-47	-0-		25	1	Y	-0-	1	1		1
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-		26	1	Y	-0-	1	1		-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-		23	1	Y	-0-				-0-
03	403 N	364	-0-	-39	-0-		35	1	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:		54	RRCID ->	158602	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10335 -	10366
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	
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	9 1	166 3	Y	3	2 1		2
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	3 9	72 3	Y	1	2 1		1
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7 1	157 3	Y	-0-	1 1		-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	1 9	172 3	Y	1	1 1		-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 1	98 3	Y	1	1 1		-0-
03	155 N	66	-0-	-89	-0-	11 1	60 3	Y	-0-			-0-
						1 9						
						6 1						

SBR		WELL #:		46	RRCID ->	158647	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10346 -	10368
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		Y	-0-			-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		Y	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-			-0-
03	403 N	360	-0-	-43	-0-	360 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		53	RRCID ->	158648	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10345 -	10365
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		59	RRCID ->	158711	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10450 -	10466
10	155 N	84	-0-	-71	-0-	4 1	78 3	Y	2	2 1		2
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	2 9	74 3	Y	4	5 1		1
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	7 1	129 3	Y	7	6 1		2
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4 9	137 3	Y	6	5 1		3
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	Y	5	6 1		2
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	9 1	127 3	Y	6	6 1		2
						7 9						
						14 1						
						7 9						

SBR "B"		WELL #:		56	RRCID ->	158721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9994	PERF. 9818 -	9844
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	44	-0-	44	44	44 3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	63	-0-	63	107	63 3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	72	-0-	72	179	72 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		50	RRCID ->	158727	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	10258	PERF. 9966 -	9976
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	629 3	6 9	Y	5	3 1		3
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	624 3	1 9	Y	1	3 1		1
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		Y	-0-	1 1		-0-
01	620 N	543	-0-	-77	-0-	541 3	2 9	Y	2	1 1		1
02	588 N	416	-0-	-172	-0-	416 3		Y	-0-	1 1		-0-
03	651 N	387	-0-	-264	-0-	386 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 #:		60	RRCID ->	158729	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	10408	PERF.10194 - 10232
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	72	-0-	72	72	72	3		Y	-0-	-0-
11	T. A.	687	-0-	687	759	687	3		Y	-0-	-0-
12	T. A.	335	-0-	335	1094	334	3	1	9	Y	1 1
01	1094 N	-0-	-0-	-1094	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	644 N	296	-0-	-348	-0-	296	3		Y	-0-	-0-
03	341 N	275	-0-	-66	-0-	274	3	1	9	Y	1 1

SBR		WELL #:		58	RRCID ->	158775	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10440	PERF.10186 - 10216
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-	-0-
11	330 N	67	-0-	-263	-0-	67	3		Y	-0-	-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	330	3	1	9	Y	1 1
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-	-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-	-0-
03	341 N	267	-0-	-74	-0-	266	3	1	9	Y	1 1

SBR		WELL #:		64	RRCID ->	159020	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10020 - 10040
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		61	RRCID ->	159025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10360 - 10398
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-	-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	Y	1 1
12	620 N	397	-0-	-223	-0-	396	3	1	9	Y	1 1
01	341 N	117	-0-	-224	-0-	117	3		Y	-0-	-0-
02	336 N	202	-0-	-134	-0-	202	3		Y	-0-	-0-
03	403 N	159	-0-	-244	-0-	159	3		Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		68	RRCID ->	159026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10410 - 10432
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	37	-0-	37	37	37	3		Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-	-0-
02	37 X	-0-	-0-	-37	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		66	RRCID ->	159027	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	10622	PERF.10403 - 10425
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	494	-0-			Y	-0-	-0-
11	626 X	132	-0-	-494	-0-	128	3	4	9	Y	3 1
12	182 X	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3	9	Y	3 1
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	165	3	6	9	Y	4 1
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	Y	4 1
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	263	3	8	9	Y	6 1

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:		70	RRCID ->	159028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10500	- 10520
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	25 1	441 3	Y	6	4 1	6	
11	480 N	388	-0-	-92	-0-	7 9	338 3	Y	16	17 1	5	
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	32 1	432 3	Y	20	20 1	5	
01	465 N	379	-0-	-86	-0-	18 9	336 3	Y	19	16 1	8	
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	27 1	331 3	Y	19	21 1	6	
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	22 9	465 3	Y	23	23 1	6	
						21 9						
						23 1						
						21 9						
						50 1						
						25 9						

SBR		WELL #:		38	RRCID ->	159068	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	10922	PERF.10690	- 10716
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	15 1	266 3	Y	-0-		-0-	
11	210 N	151	-0-	-59	-0-	13 1	131 3	Y	6	5 1	1	
12	217 N	142	-0-	-75	-0-	7 9	126 3	Y	7	6 1	2	
01	279 N	112	-0-	-167	-0-	8 1	101 3	Y	4	4 1	2	
02	140 N	65	-0-	-75	-0-	8 9	58 3	Y	3	4 1	1	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	133 3	Y	7	6 1	2	
						4 9						
						4 1						
						3 9						
						14 1						
						8 9						

SBR		WELL #:		63	RRCID ->	159070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10224	- 10244
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	564 3	3 9	Y	3	2 1	2	
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	433 3	6 9	Y	5	6 1	1	
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	515 3	9 9	Y	8	7 1	2	
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	520 3	12 9	Y	11	9 1	4	
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	554 3	14 9	Y	13	13 1	4	
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	626 3	15 9	Y	14	14 1	4	

SBR		WELL #:		67	RRCID ->	159143	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10768	- 10794
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	6 1	115 3	Y	-0-		-0-	
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	14 1	148 3	Y	-0-		-0-	
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1	190 3	Y	-0-		-0-	
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	7 1	112 3	Y	-0-		-0-	
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	9 1	126 3	Y	-0-		-0-	
03	217 N	114	-0-	-103	-0-	11 1	103 3	Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		71	RRCID ->	159447	COMPL. DATE	07/07/1996	TOTAL DEPTH	10347	PERF.10212	- 10260
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	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 #:		51	RRCID -> 160081		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	Y	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	344	3	Y	16	13	1	3
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	18	9							
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	26	1	407	3	Y	21	19	1	5
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	23	9							
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	343	3	Y	18	15	1	8
						20	9							
						24	1	336	3	Y	19	21	1	6
						21	9							
						51	1	478	3	Y	23	23	1	6
						25	9							

SBR		WELL #:		77	RRCID -> 160088		COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414					
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	757	3	Y	-0-			-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	64	1	663	3	Y	45	37	1	8
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	50	9							
01	806 N	284	-0-	-522	-0-	31	1	482	3	Y	35	34	1	9
02	728 N	309	-0-	-419	-0-	39	9							
03	558 N	353	-0-	-205	-0-	16	1	248	3	Y	18	18	1	9
						20	9							
						19	1	267	3	Y	21	23	1	7
						23	9							
						32	1	302	3	Y	17	19	1	5
						19	9							

SBR		WELL #:		78	RRCID -> 160089		COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		81	RRCID -> 160090		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		82	RRCID -> 160124		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWR "B"		WELL #:		2	RRCID -> 160164		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485					
10	4 N	-0-	-0-	-4	-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.	60	-0-	60	60	9	1	51	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	33	-0-	33	93	5	1	28	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	77	-0-	77	170	7	1	70	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
 SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

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
10	310 N	169	-0-	-141	-0-	23 1	146 2	Y	-0-			36
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	25 1	249 3	Y	-0-			36
12	465 N	247	-0-	-218	-0-	20 1	227 3	Y	-0-			36
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	38 1	227 3	Y	-0-			36
02	252 N	90	-0-	-162	-0-	14 1	76 3	Y	-0-			36
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	42 1	433 3	Y	1			37
						1 9						

SBR WELL #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988

10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	646 3	6 9	Y	5	4 1		1
01	368 X	368	-0-	-0-	-0-	364 3	4 9	Y	4	3 1		2
02	289 X	289	-0-	-0-	-0-	287 3	2 9	Y	2	3 1		1
03	651 X	259	-0-	-392	-0-	256 3	3 9	Y	3	3 1		1

SBR WELL #: 65 RRCID -> 160174 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SWR "H" WELL #: 1 RRCID -> 160191 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832

10	186 N	83	-0-	-103	-0-	11 1	72 2	Y	-0-			3
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14 1	137 3	Y	-0-			3
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19 1	213 3	Y	-0-			3
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	27 1	163 3	Y	-0-			3
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	18 1	105 3	Y	-0-			3
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	29 1	296 3	Y	-0-			3

SBR WELL #: 84 RRCID -> 160238 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792

10	310 N	267	-0-	-43	-0-	14 1	249 3	Y	4	3 1		3
						4 9						
11	270 N	176	-0-	-94	-0-	15 1	154 3	Y	6	7 1		2
						7 9						
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	173 3	Y	6	6 1		2
						7 9						
01	279 N	126	-0-	-153	-0-	7 1	115 3	Y	4	4 1		2
						4 9						
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	7 1	106 3	Y	4	5 1		1
						4 9						
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20 1	187 3	Y	5	5 1		1
						6 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:		80	RRCID ->	160240	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10770	PERF.10436	- 10466
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
10	341 N	213	-0-	-128	-0-	11 1	196 3	Y	5	4 1		5
11	270 N	132	-0-	-138	-0-	6 9	117 3	Y	4	7 1		2
12	341 N	73	-0-	-268	-0-	4 1	66 3	Y	3	4 1		1
01	217 N	30	-0-	-187	-0-	3 9	26 3	Y	2	2 1		1
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	2 1	100 3	Y	4	4 1		1
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	7 1	182 3	Y	5	5 1		1
						4 9						
						20 1						
						6 9						

SBR		WELL #:		85	RRCID ->	160453	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	10533	PERF.10354	- 10392
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	14 1	244 3	Y	4	3 1		3
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	4 9	79 3	Y	-0-	2 1		1
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	Y	-0-	1 1		-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10 1	241 3	Y	1	1 1		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16 1	202 3	Y	1	1 1		-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	1 9	261 3	Y	1	1 1		-0-
						14 1						
						1 9						
						28 1						
						1 9						

SBR		WELL #:		88	RRCID ->	160454	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10672	- 10702
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	44 1	786 3	Y	23	16 1		18
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	25 9	601 3	Y	19	29 1		8
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	58 1	620 3	Y	19	21 1		6
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	21 9	809 3	Y	27	22 1		11
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	39 1	594 3	Y	22	26 1		7
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	21 9	853 3	Y	27	27 1		7
						52 1						
						30 9						
						42 1						
						24 9						
						92 1						
						30 9						

SWR "B"		WELL #:		3	RRCID ->	160457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10498	- 10516
10	434 N	214	-0-	-220	-0-	28 1	182 2	Y	4	3 1		5
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	4 9	414 3	Y	15	9 1		11
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	42 1	398 3	Y	17			28
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	17 9	318 3	Y	26	39 1		15
02	448 N	239	-0-	-209	-0-	35 1	192 3	Y	13	12 1		16
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	19 9	410 3	Y	24	15 1		25
						53 1						
						29 9						
						33 1						
						14 9						
						40 1						
						26 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SWR "H"		WELL #:		3	RRCID ->	160458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10778	- 10810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	341 N	238	-0-	-103	-0-	32	1	206	2	Y	-0-		24
11	360 N	229	-0-	-131	-0-	21	1	208	3	Y	-0-		24
12	527 N	220	-0-	-307	-0-	18	1	202	3	Y	-0-		24
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	33	1	199	3	Y	-0-		24
02	224 N	170	-0-	-54	-0-	25	1	145	3	Y	-0-		24
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	Y	1		25
						1	9						

SBR		WELL #:		86	RRCID ->	160459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10354	- 10382	
10	186 N	86	-0-	-100	-0-	5	1	80	3	Y	1	1	2
						1	9						
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	5	6	1
						6	9						
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	11	1	179	3	Y	9	8	1
						10	9						
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	8	7	1
						9	9						
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	14	13	1
						15	9						
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	239	3	Y	11	12	1
						12	9						

SBR		WELL #:		94	RRCID ->	160461	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10355	PERF.10170	- 10218	
10	372 N	247	-0-	-125	-0-	13	1	230	3	Y	4	3	1
						4	9						
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	Y	11	11	1
						12	9						
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	16	1	249	3	Y	12	12	1
						13	9						
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	13	1	199	3	Y	10	9	1
						11	9						
02	252 N	176	-0-	-76	-0-	11	1	155	3	Y	9	10	1
						10	9						
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	22	1	201	3	Y	10	10	1
						11	9						

SWR "D"		WELL #:		1	RRCID ->	160462	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	10777	PERF.10574	- 10587	
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	53	1	85	2	Y	6	4	1
						7	9						
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	36	1	83	3	Y	16	10	1
						18	9						
12	186 N	106	-0-	-80	-0-	27	1	62	3	Y	15		
						17	9						
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	45	1	62	3	Y	24	37	1
						26	9						
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	35	1	58	3	Y	18	14	1
						20	9						
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	32	1	79	3	Y	21	15	1
						23	9						

SBR		WELL #:		42	RRCID ->	160530	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	10186	PERF. 9334	- 9338	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
 SBR WELL #: 89 RRCID -> 160533 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 10764

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
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	40	-0-	40	40	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 93 RRCID -> 160535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520

10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	Y	13	9	1	10
						14	9							
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	9	15	1	4
						10	9							
12	403 N	325	-0-	-78	-0-	19	1	294	3	Y	11	12	1	3
						12	9							
01	465 N	365	-0-	-100	-0-	21	1	331	3	Y	12	10	1	5
						13	9							
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	Y	12	13	1	4
						13	9							
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	425	3	Y	13	13	1	4
						14	9							

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918

10	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-			4
11	4200 X	165	-0-	-4035	-0-	165	3			Y	-0-			4
12	4340 X	375	-0-	-3965	-0-	375	3			Y	-0-			4
01	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-			4
02	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			4
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			4

SBR WELL #: 96 RRCID -> 160586 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104

10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	619	3	3	9	Y	3	2	1	2
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	3	1	9	Y	1	2	1	1
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	620 N	346	-0-	-274	-0-	345	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	560 N	208	-0-	-352	-0-	207	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	279 N	38	-0-	-241	-0-	38	3			Y	-0-			-0-

WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646

10	62 N	53	-0-	-9	-0-	8	1	43	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	8	1	73	3	Y	15	8	1	10
						17	9							
12	217 N	68	-0-	-149	-0-	4	1	42	3	Y	20	10	1	20
						22	9							
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	Y	22	25	1	17
						24	9							
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	5	1	27	3	Y	14	13	1	18
						15	9							
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	16	25	1	9
						18	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		92	RRCID ->	160863	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11098	PERF.10882	- 10902		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	279 N	102	-0-	-177	-0-	7	1	95	3	Y	-0-			5
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			5
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	39	1	321	3	Y	-0-			5
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-			5
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	-0-			5
03	372 N	278	-0-	-94	-0-	27	1	251	3	Y	-0-			5

SBR		WELL #:		95	RRCID ->	160865	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10697	- 10717		
10	3100 N	510	-0-	-2590	1979	33	1	477	3	Y	-0-			-0-
11	2372 N	393	-0-	-1979	-0-	37	1	356	3	Y	-0-			-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	72	1	603	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	8	-0-	-488	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	233	-0-	-131	-0-	21	1	212	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	225	-0-	-457	-0-	22	1	203	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		90	RRCID ->	160897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10951	PERF.10702	- 10720		
10	403 X	120	-0-	-283	-0-	8	1	112	3	Y	-0-			21
11	452 X	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	3	Y	-0-			21
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	34	1	285	3	Y	-0-			21
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	12	1	98	3	Y	3			24
						3	9							
02	420 N	78	-0-	-342	-0-	7	1	71	3	Y	-0-			24
03	310 N	53	-0-	-257	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			24

SBR		WELL #:		101	RRCID ->	160898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10710	- 10730		
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-			18
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	Y	-0-			18
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	3	Y	-0-			18
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	12	1	98	3	Y	-0-			18
02	252 N	78	-0-	-174	-0-	7	1	71	3	Y	-0-			18
03	434 N	53	-0-	-381	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			18

SBR		WELL #:		97	RRCID ->	160904	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10674	- 10694		
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	Y	6	4	1	5
						7	9							
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	Y	18	18	1	5
						20	9							
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	Y	19	19	1	5
						21	9							
01	465 N	373	-0-	-92	-0-	21	1	331	3	Y	19	16	1	8
						21	9							
02	392 N	266	-0-	-126	-0-	16	1	235	3	Y	14	17	1	5
						15	9							
03	465 N	380	-0-	-85	-0-	35	1	326	3	Y	17	17	1	5
						19	9							

SBR		WELL #:		91	RRCID ->	160907	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10868	- 10892		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	163	-0-	163	163	16	1	147	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
 MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

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
10	380 N	218	-0-	-162	-0-	218	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	3	Y	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	3	Y	-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-		-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	Y	-0-		-0-

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 160964 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984

10	1643 N	701	-0-	-942	-0-	701	2	Y	-0-		2
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	Y	-0-		2
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	Y	-0-		2
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	Y	-0-		2
02	616 N	290	-0-	-326	-0-	290	3	Y	-0-		2
03	651 N	104	-0-	-547	-0-	104	3	Y	-0-		2

WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613

10	124 N	65	-0-	-59	-0-	9	1	Y	6	4	1	6
						7	9					
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	Y	8	6	1	8
						9	9					
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	13	1	Y	10	6	1	12
						11	9					
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	11	14	1	9
						12	9					
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	8	1	Y	10	8	1	11
						11	9					
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	29	30	1	10
						32	9					

SBR WELL #: 98 RRCID -> 161142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 10642

10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	7	5	1	6
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	323	3	Y	7	10	1	3
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	410	3	Y	7	8	1	2
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	260	3	Y	8	7	1	3
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	332	3	Y	7	8	1	2
03	403 N	280	-0-	-123	-0-	272	3	Y	7	7	1	2

SWR WELL #: 1 RRCID -> 161145 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622

10	93 N	76	-0-	-17	-0-	28	1	Y	2	2	1	3
						2	9					
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	22	1	Y	9	5	1	7
						10	9					
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	17	1	Y	11			18
						12	9					
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	14	23	1	9
						15	9					
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	8	1	Y	7	7	1	9
						8	9					
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	11	8	1	12
						12	9					

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SWR				WELL #: 3	RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11168		PERF.10814 - 10834				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	46	1	74	2	Y	10	7	1		11
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	11	9	34	1	Y	11	9	1		13
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	12	9	30	1	Y	12				25
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	13	9	38	1	Y	19	31	1		13
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	21	9	35	1	Y	14	12	1		15
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15	9	38	1	Y	17	12	1		20
						19	9								
SWR				WELL #: 5	RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10960 - 10980				
10	217 N	138	-0-	-79	-0-	31	1	50	2	Y	52	37	1		62
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	57	9	73	1	Y	23	29	1		56
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	25	9	60	1	Y	25				81
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	28	9	68	1	Y	29	79	1		31
02	252 N	135	-0-	-117	-0-	32	9	42	1	Y	21	22	1		30
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	23	9	60	1	Y	27	21	1		36
						30	9								
WR "A"				WELL #: 5	RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10568 - 10596				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	58	-0-	58	58	5	1	53	3	Y	-0-				-0-
HUFF				WELL #: 3	RRCID -> 161153		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 11280		PERF.11050 - 11070				
10	1860 X	619	-0-	-1241	-0-	619	2			Y	-0-				5
11	1800 X	525	-0-	-1275	-0-	525	3			Y	-0-				5
12	1705 X	512	-0-	-1193	-0-	512	3			Y	-0-				5
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-				5
02	504 N	252	-0-	-252	-0-	252	3			Y	-0-				5
03	527 N	357	-0-	-170	-0-	357	3			Y	-0-				5
SBR				WELL #: 103	RRCID -> 161436		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10825 - 10845				
10	403 N	196	-0-	-207	-0-	13	1	183	3	Y	-0-				14
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-				14
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	36	1	298	3	Y	-0-				14
01	186 N	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				14
02	252 N	201	-0-	-51	-0-	18	1	183	3	Y	-0-				14
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	3	Y	-0-				14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
 SWR "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	372 N	179	-0-	-193	-0-	24	1	155	2	Y	-0-				25
11	390 N	258	-0-	-132	-0-	24	1	234	3	Y	-0-				25
12	403 N	51	-0-	-352	-0-	4	1	47	3	Y	-0-				25
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	20	1	119	3	Y	-0-				25
02	252 N	88	-0-	-164	-0-	13	1	75	3	Y	-0-				25
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	-0-				25

WR "A" WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563

10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	Y	89	54	1		79
11	270 N	132	-0-	-138	-0-	12	1	108	3	Y	11	34	1		56
12	372 N	224	-0-	-148	-0-	12	1	192	3	Y	10	25	1		41
01	217 N	103	-0-	-114	-0-	11	1	84	3	Y	4	29	1		16
02	112 N	35	-0-	-77	-0-	4	1	26	3	Y	4	9	1		11
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	18	1	189	3	Y	8	14	1		5

SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR WELL #: 87 RRCID -> 161493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525

10	434 N	362	-0-	-72	-0-	19	1	337	3	Y	5	4	1		5
11	420 N	329	-0-	-91	-0-	6	1	290	3	Y	10	12	1		3
12	434 N	386	-0-	-48	-0-	11	1	351	3	Y	12	12	1		3
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	Y	14	11	1		6
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	Y	12	14	1		4
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	459	3	Y	15	15	1		4

SBR WELL #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452

10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	6	4	1		4
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	7	1	283	3	Y	9	10	1		3
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	386	3	Y	12	12	1		3
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	10	1	356	3	Y	12	10	1		5
02	308 N	273	-0-	-35	-0-	13	1	246	3	Y	9	11	1		3
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	17	1	321	3	Y	10	10	1		3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		104	RRCID ->	161612	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10901 -	10921			
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	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	43 1	624 3	Y	-0-						-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14 1	135 3	Y	-0-						-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23 1	195 3	Y	-0-						-0-
01	682 N	8	-0-	-674	-0-	1 1	7 3	Y	-0-						-0-
02	140 N	78	-0-	-62	-0-	7 1	71 3	Y	-0-						-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-						-0-

SBR		WELL #:		102	RRCID ->	161616	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10712 -	10756			
10	T. A.	94	-0-	94	278	6 1	88 3	Y	-0-						2
11	T. A.	81	-0-	81	359	8 1	73 3	Y	-0-						2
12	T. A.	356	-0-	356	715	38 1	318 3	Y	-0-						2
01	723 N	8	-0-	-715	-0-	1 1	7 3	Y	-0-						2
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11 1	115 3	Y	-0-						2
03	341 N	125	-0-	-216	-0-	12 1	113 3	Y	-0-						2

SWR "H"		WELL #:		6	RRCID ->	161654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10773 -	10793			
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	29 1	185 2	Y	-0-						16
11	300 N	215	-0-	-85	-0-	20 1	195 3	Y	-0-						16
12	310 N	145	-0-	-165	-0-	12 1	133 3	Y	-0-						16
01	217 N	70	-0-	-147	-0-	10 1	60 3	Y	-0-						16
02	196 N	120	-0-	-76	-0-	18 1	102 3	Y	-0-						16
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16 1	165 3	Y	-0-						16

WR "K"		WELL #:		1	RRCID ->	161664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10728	PERF.10486 -	10502			
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	110 1	693 2	Y	21						50
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	23 9	824 3	Y	19	39	1				30
12	961 N	800	-0-	-161	-0-	21 9	698 3	Y	32						62
01	837 N	735	-0-	-102	-0-	67 1	613 3	Y	25	36	1				51
02	868 N	346	-0-	-522	-0-	35 9	279 3	Y	7	33	1				25
03	806 N	310	-0-	-496	-0-	94 1	265 3	Y	18						43
						28 9									
						59 1									
						8 9									
						25 1									
						20 9									

SWR		WELL #:		2	RRCID ->	161675	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10738 -	10764			
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	3 1	5 2	Y	4	3	1				5
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	4 9		Y	-0-	2	1				3
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-						3
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	3	1				-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5 1	9 3	Y	-0-						-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14 1	36 3	Y	-0-						-0-

SBR		WELL #:		107	RRCID ->	161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10736 -	10792			
10	341 N	238	-0-	-103	-0-	16 1	222 3	Y	-0-						15
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	31 1	297 3	Y	-0-						15
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	43 1	358 3	Y	-0-						15
01	248 N	8	-0-	-240	-0-	1 1	7 3	Y	-0-						15
02	308 N	154	-0-	-154	-0-	14 1	140 3	Y	-0-						15
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	49 1	454 3	Y	-0-						15

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.10016	- 10048		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	623	-0-	623	3817	616	3	7	9	Y	6	4	1	3
11	3000 N	355	-0-	-2645	1172	354	3	1	9	Y	1	3	1	1
12	1699 N	527	-0-	-1172	-0-	527	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	620 N	533	-0-	-87	-0-	531	3	2	9	Y	2	1	1	1
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-	1	1	-0-
03	527 N	248	-0-	-279	-0-	247	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

SBR		WELL #:		111	RRCID ->	161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444	- 10496		
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	49	-0-	49	49	3	1	46	3	Y	-0-			-0-
03	14B DENY	400	-0-	400	449	39	1	361	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		113	RRCID ->	161880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10416	- 10452		
10	14B2 EXT	366	-0-	366	876	366	3			Y	-0-			-0-
11	1002 X	126	-0-	-876	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
12	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	177	-0-	177	177	177	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	298	-0-	298	475	298	3			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	466	-0-	466	941	466	3			Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		5	RRCID ->	162023	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11310	PERF.11124	- 11144		
10	3100 N	787	-0-	-2313	1154	787	2			Y	-0-			2
11	1826 N	672	-0-	-1154	-0-	672	3			Y	-0-			2
12	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-			2
01	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-			2
02	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-			2
03	775 X	641	-0-	-134	-0-	641	3			Y	-0-			2

SBR		WELL #:		114	RRCID ->	162026	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10700	- 10756		
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	652	3	Y	-0-			13
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-			13
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	3	Y	-0-			13
01	682 N	110	-0-	-572	-0-	12	1	98	3	Y	-0-			13
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	10	1	101	3	Y	-0-			13
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	27	1	251	3	Y	-0-			13

SWR "B"		WELL #:		6	RRCID ->	162044	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10578	- 10598		
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	12	1	76	2	Y	6	4	1	6
						7	9							
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	279	3	Y	9	6	1	9
						10	9							
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	3			12
						3	9							
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	6	1	33	3	Y	4	11	1	5
						4	9							
02	308 N	67	-0-	-241	-0-	10	1	55	3	Y	2	3	1	4
						2	9							
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	5	3	1	6
						6	9							

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, WR "K"		//CONT.// 10256 500 102824		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
M O	ALLOW CODE	GAS 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

WR "K"		WELL #: 6		RRCID -> 162046		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516		
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	18	1	115	2	Y	6			20
11	300 N	154	-0-	-146	-0-	14	1	115	3	Y	23	23	1	20
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	241	3	Y	53			73
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	33	1	213	3	Y	32	43	1	62
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	18	1	88	3	Y	13	43	1	32
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	42			74

SWR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 162047		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540		
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	Y	4	5	1	9
11	360 N	186	-0-	-174	-0-	17	1	165	3	Y	4	5	1	8
12	465 N	112	-0-	-353	-0-	9	1	97	3	Y	5			13
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	12	18	1	7
02	168 N	102	-0-	-66	-0-	14	1	79	3	Y	8	7	1	8
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	8	6	1	10

WR "K"		WELL #: 5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543		
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2			2
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1	1	1
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	-0-			1
01	T. A.	236	-0-	236	-0-	31	1	205	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	T. A.	67	-0-	67	-0-	12	1	55	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	224	-0-	224	-0-	19	1	205	3	Y	-0-			-0-

SWR "B"		WELL #: 8		RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997			N/A			TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518		
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	52	1	339	2	Y	11	8	1	14
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	63	1	626	3	Y	14	11	1	17
12	930 N	518	-0-	-412	-0-	41	1	464	3	Y	12			29
01	403 N	267	-0-	-136	-0-	35	1	213	3	Y	17	33	1	13
02	644 N	366	-0-	-278	-0-	52	1	299	3	Y	14	12	1	15
03	527 N	502	-0-	-25	-0-	43	1	442	3	Y	15	11	1	19

SBR		WELL #: 108		RRCID -> 162051		COMPL. DATE 02/26/1997			N/A			TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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 #: 118 RRCID -> 162052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		310 N	286	-0-	-24	-0-	15	1	267	3	Y	4	3	1	4
							4	9							
11		330 N	311	-0-	-19	-0-	26	1	274	3	Y	10	11	1	3
							11	9							
12		310 N	298	-0-	-12	-0-	17	1	270	3	Y	10	10	1	3
							11	9							
01		279 N	267	-0-	-12	-0-	16	1	241	3	Y	9	8	1	4
							10	9							
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	12	12	1	4
							13	9							
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	Y	10	11	1	3
							11	9							

SBR WELL #: 110 RRCID -> 162053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10675 PERF.10423 - 10443															
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	3	Y	-0-			-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-			-0-
12		403 N	121	-0-	-282	-0-	7	1	114	3	Y	-0-			-0-
01		465 N	190	-0-	-275	-0-	12	1	178	3	Y	-0-			-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	Y	-0-			-0-
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	52	1	485	3	Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768															
10		496 N	452	-0-	-44	-0-	24	1	427	3	Y	1			1
							1	9							
11		420 N	397	-0-	-23	-0-	33	1	340	3	Y	22	19	1	4
							24	9							
12		372 N	321	-0-	-51	-0-	18	1	280	3	Y	21	20	1	5
							23	9							
01		465 N	375	-0-	-90	-0-	21	1	330	3	Y	22	18	1	9
							24	9							
02		364 N	254	-0-	-110	-0-	15	1	220	3	Y	17	20	1	6
							19	9							
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	Y	22	22	1	6
							24	9							

SBR WELL #: 115 RRCID -> 162063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824															
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	47	1	676	3	Y	-0-			-0-
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	45	1	425	3	Y	-0-			-0-
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	41	1	339	3	Y	-0-			-0-
01		713 N	110	-0-	-603	-0-	12	1	98	3	Y	-0-			-0-
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	49	1	502	3	Y	-0-			-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	45	1	420	3	Y	-0-			-0-

SWR WELL #: 6 RRCID -> 162065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720															
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	42	2	Y	23	15	1	25
							25	9							
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	22	1	51	3	Y	11	13	1	23
							12	9							
12		124 N	72	-0-	-52	-0-	19	1	42	3	Y	10			33
							11	9							
01		93 N	55	-0-	-38	-0-	19	1	26	3	Y	9	30	1	12
							10	9							
02		84 N	43	-0-	-41	-0-	13	1	22	3	Y	7	8	1	11
							8	9							
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	43	3	Y	11	8	1	14
							12	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
HUFF				WELL #:	7	RRCID ->	162262	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11263 - 11277		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-			-0-
11	750 N	475	-0-	-275	-0-	475	3			Y	-0-			-0-
12	775 N	626	-0-	-149	-0-	626	3			Y	-0-			-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-			-0-
02	448 N	446	-0-	-2	-0-	446	3			Y	-0-			-0-
03	620 N	351	-0-	-269	-0-	351	3			Y	-0-			-0-

SBR				WELL #:	120	RRCID ->	162483	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10932 - 10960		
10	H15 VIOL	200	-0-	200	-0-	1334	13	1	187	3	Y	-0-		-0-
11	1871 X	537	-0-	-1334	-0-		51	1	486	3	Y	-0-		-0-
12	378 X	378	-0-	-0-	-0-		41	1	337	3	Y	-0-		-0-
01	186 N	110	-0-	-76	-0-		12	1	98	3	Y	-0-		-0-
02	504 N	107	-0-	-397	-0-		10	1	97	3	Y	-0-		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-

SBR				WELL #:	119	RRCID ->	162491	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10864 - 10888		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF				WELL #:	6R	RRCID ->	162498	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11218 - 11240		
10	9058 X	1311	-0-	-7747	-0-	1311	2			Y	-0-			1
11	3090 X	469	-0-	-2621	-0-	469	3			Y	-0-			1
12	3193 X	927	-0-	-2266	-0-	927	3			Y	-0-			1
01	2170 X	1082	-0-	-1088	-0-	1082	3			Y	-0-			1
02	1204 X	655	-0-	-549	-0-	655	3			Y	-0-			1
03	1302 X	615	-0-	-687	-0-	615	3			Y	-0-			1

SWR "B"				WELL #:	11	RRCID ->	162599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10504 - 10524		
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	164	2	Y	29	21	1	36
						32	9							
11	330 N	188	-0-	-142	-0-	16	1	164	3	Y	7	14	1	29
						8	9							
12	465 N	331	-0-	-134	-0-	26	1	295	3	Y	9			38
						10	9							
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	Y	11	35	1	14
						12	9							
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	15	1	87	3	Y	6	8	1	12
						7	9							
03	341 N	230	-0-	-111	-0-	19	1	201	3	Y	9	8	1	13
						10	9							

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
 SWR "D" WELL #: 3 RRCID -> 162601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640

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
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	43 1	69 2	Y	8	6 1	10
11	210 N	124	-0-	-86	-0-	9 9	86 3	Y	1	3 1	8
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	37 1	79 3	Y	1		9
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	1 9	45 3	Y	1	7 1	3
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	35 1	34 3	Y	-0-	1 1	2
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	1 9	61 3	Y	1	1 1	2

SBR WELL #: 117 RRCID -> 162602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10634

10	465 N	308	-0-	-157	-0-	16 1	292 3	Y	-0-		-0-
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	17 1	181 3	Y	6	5 1	1
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	7 9	266 3	Y	10	9 1	2
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	17 1	362 3	Y	13	10 1	5
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	11 9	293 3	Y	12	13 1	4
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	23 1	405 3	Y	13	13 1	4

SBR WELL #: 123 RRCID -> 162603 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346

10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16 1	289 3	Y	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19 1	194 3	Y	11	9 1	2
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	12 9	285 3	Y	14	13 1	3
01	310 N	140	-0-	-170	-0-	18 1	124 3	Y	7	7 1	3
02	224 N	128	-0-	-96	-0-	15 9	112 3	Y	7	8 1	2
03	310 N	113	-0-	-197	-0-	8 1	97 3	Y	5	6 1	1

WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500

10	341 N	242	-0-	-99	-0-	8 9	189 2	Y	21		59
11	360 N	125	-0-	-235	-0-	23 9	102 3	Y	10	40 1	29
12	434 N	371	-0-	-63	-0-	12 1	308 3	Y	30		59
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	11 9	150 3	Y	17	33 1	43
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	30 1	91 3	Y	8	29 1	22
03	372 N	272	-0-	-100	-0-	33 9	221 3	Y	27		49

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	155 N	70	-0-	-85	-0-	9	1	58	2	Y	3			15
11	240 N	152	-0-	-88	-0-	3	9							
12	217 N	137	-0-	-80	-0-	14	1	117	3	Y	19	18	1	16
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	21	9							
02	140 N	49	-0-	-91	-0-	10	1	102	3	Y	23			39
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	25	9							
						16	1	107	3	Y	27	25	1	41
						30	9							
						7	1	34	3	Y	7	27	1	21
						8	9							
						11	1	119	3	Y	20			41
						22	9							

SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488														
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	48	1	309	2	Y	11	7	1	12
11	630 N	444	-0-	-186	-0-	12	9							
12	651 N	480	-0-	-171	-0-	40	1	396	3	Y	7	7	1	12
01	372 N	272	-0-	-100	-0-	8	9							
02	420 N	182	-0-	-238	-0-	38	1	431	3	Y	10			22
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	11	9							
						37	1	223	3	Y	11	24	1	9
						12	9							
						26	1	148	3	Y	7	7	1	9
						8	9							
						40	1	416	3	Y	10	7	1	12
						11	9							

WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032														
10	217 N	147	-0-	-70	-0-	138	3	9	9	Y	8			13
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	240	3	11	9	Y	10	11	1	12
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	307	3	19	9	Y	17	12	1	17
01	303 X	303	-0-	-0-	-0-	286	3	17	9	Y	15	13	1	19
02	224 X	219	-0-	-5	-0-	209	3	10	9	Y	9	11	1	17
03	341 X	222	-0-	-119	-0-	212	3	10	9	Y	9	21	1	5

SBR WELL #: 124 RRCID -> 162645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252														
10	558 N	466	-0-	-92	-0-	24	1	429	3	Y	12	9	1	10
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	13	9							
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	16	20	1	6
01	465 N	414	-0-	-51	-0-	18	9							
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	24	1	375	3	Y	20	20	1	6
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	22	9							
						24	1	369	3	Y	19	17	1	8
						21	9							
						19	1	265	3	Y	15	18	1	5
						17	9							
						45	1	418	3	Y	22	21	1	6
						24	9							

SBR WELL #: 122 RRCID -> 162666 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	230	-0-	230	230	14	1	216	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	207	-0-	207	437	14	1	193	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	259	-0-	259	696	25	1	234	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 #: 135			RRCID -> 163034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10362	- 10386			
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
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	329	3	3	9	Y	3	2	1	2
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1	2	1	1
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	-0-		Y	-0-	1	1	-0-
01	341 X	318	-0-	-23	-0-	317	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	308 X	207	-0-	-101	-0-	206	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	341 X	234	-0-	-107	-0-	233	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

SBR		WELL #: 137			RRCID -> 163036	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10249	- 10278			
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	5	4	1	4
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	21	1	223	3	Y	12	13	1	3
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	13	9	20	1	Y	16	15	1	4
01	403 N	294	-0-	-109	-0-	18	9	17	1	Y	14	12	1	6
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	9	17	1	Y	14	16	1	4
03	372 N	276	-0-	-96	-0-	15	9	25	1	Y	14	14	1	4
						15	9							

SBR		WELL #: 140			RRCID -> 163038	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	10474	PERF.10324	- 10354			
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	368	3	6	9	Y	5	4	1	1
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	Y	5	5	1	1
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	644	3	9	9	Y	8	6	1	3
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	442	3	6	9	Y	5	6	1	2
03	527 N	474	-0-	-53	-0-	467	3	7	9	Y	6	6	1	2

SBR		WELL #: 143			RRCID -> 163044	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10328	- 10350			
10	124 X	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
11	330 X	308	-0-	-22	-0-	307	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	341 X	336	-0-	-5	-0-	333	3	3	9	Y	3	2	1	1
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	323	3	3	9	Y	3	3	1	1
02	280 N	141	-0-	-139	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1	1
03	341 N	278	-0-	-63	-0-	275	3	3	9	Y	3	3	1	1

SBR		WELL #: 144			RRCID -> 163045	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10232	- 10260			
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 130			RRCID -> 163047	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10090	- 10122			
10	186 N	129	-0-	-57	-0-	128	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-	1	1	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	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 #:		149	RRCID ->	163193	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10354 -	10386
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	389	3 Y	6	4	1	4
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	25 15	1 9	256	3 Y	14	14	1	4
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	21 20	1 9	330	3 Y	18	17	1	5
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	24 21	1 9	373	3 Y	19	16	1	8
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	16 14	1 9	226	3 Y	13	16	1	5
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	33 18	1 9	305	3 Y	16	17	1	4

SBR		WELL #:		146	RRCID ->	163195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10967	PERF.	10736 -	10762
10	496 N	358	-0-	-138	-0-	19 11	1 9	328	3 Y	10	8	1	9
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	34 28	1 9	356	3 Y	25	27	1	7
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	26 28	1 9	403	3 Y	25	25	1	7
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30 30	1 9	467	3 Y	31	25	1	13
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	23 28	1 9	330	3 Y	25	30	1	8
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	55 39	1 9	517	3 Y	35	34	1	9

SBR		WELL #:		125	RRCID ->	163379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10464 -	10498
10	558 N	416	-0-	-142	-0-	22 6	1 9	388	3 Y	5	4	1	5
11	390 N	361	-0-	-29	-0-	31 12	1 9	318	3 Y	11	13	1	3
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	23 15	1 9	367	3 Y	14	13	1	4
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	22 12	1 9	338	3 Y	11	10	1	5
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	23 14	1 9	330	3 Y	13	14	1	4
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	56 17	1 9	523	3 Y	15	15	1	4

SBR		WELL #:		134	RRCID ->	163381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10216 -	10266
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	320	3 9	4	Y	4	3	1	2
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	3 9	1	Y	1	2	1	1
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3 9	-0-	Y	-0-	1	1	-0-
01	310 N	223	-0-	-87	-0-	222	3 9	1	Y	1	1	1	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	3 9	1	Y	1	1	1	-0-
03	341 N	136	-0-	-205	-0-	135	3 9	1	Y	1	1	1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SWR "D"		WELL #:		4	RRCID ->	163382	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	10562 -	10592
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	53 1	85 2	Y	15	10 1		17	
11	210 N	126	-0-	-84	-0-	17 9	37 1	Y	4	7 1		14	
12	186 N	93	-0-	-93	-0-	4 9	27 1	Y	4			18	
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	1 1	46 1	Y	6	17 1		7	
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	7 9	34 1	Y	4	5 1		6	
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4 9	31 1	Y	5	4 1		7	
						6 9							

SBR		WELL #:		154	RRCID ->	163383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10678	PERF.	10428 -	10456
10	558 N	356	-0-	-202	-0-	19 1	331 3	Y	5	4 1		4	
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	6 9	25 1	Y	12	13 1		3	
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	13 9	17 1	Y	14	13 1		4	
01	341 N	117	-0-	-224	-0-	15 9	7 1	Y	5	6 1		3	
02	280 N	176	-0-	-104	-0-	6 9	11 1	Y	7	8 1		2	
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	8 9	48 1	Y	20	17 1		5	
						22 9							

SBR		WELL #:		147	RRCID ->	163384	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10714 -	10736
10	434 N	217	-0-	-217	-0-	11 1	204 3	Y	2	1 1		2	
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	2 9	26 1	Y	9	9 1		2	
12	403 N	284	-0-	-119	-0-	10 9	16 1	Y	9	9 1		2	
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16 1	13 1	Y	8	7 1		3	
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	10 9	14 1	Y	7	8 1		2	
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	9 9	32 1	Y	8	8 1		2	
						9 9							

SBR		WELL #:		158	RRCID ->	163571	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9946 -	9980
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		126	RRCID ->	163573	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	10116 -	10130
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-			-0-	
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	551 3	3 9	Y	3	2 1		1	
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	443 3	4 9	Y	4	4 1		1	
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	441 3	6 9	Y	5	4 1		2	
02	504 N	382	-0-	-122	-0-	376 3	6 9	Y	5	5 1		2	
03	434 N	360	-0-	-74	-0-	356 3	4 9	Y	4	5 1		1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		148	RRCID ->	163671	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10118 - 10150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-				-0-
11	228 X	169	-0-	-59	-0-	169	3			Y	-0-				-0-
12	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	215	-0-	215	215	215	3			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	182	-0-	182	397	182	3			Y	-0-				-0-
03	14B DENY	225	-0-	225	622	225	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		172	RRCID ->	163891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	10302 - 10322			
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	1	1		1
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2	9	Y	2	1	1		1
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2	1	1		1
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	343	3	3	9	Y	3	1	1		1
02	336 N	241	-0-	-95	-0-	238	3	3	9	Y	3	1	1		1
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	257	3	3	9	Y	3	1	1		1

SWR "J"		WELL #:		2	RRCID ->	163892	COMPL. DATE	07/07/1997	TOTAL DEPTH	11472	PERF.	11153 - 11178			
10	14B DENY	523	-0-	523	673	523	2			Y	-0-				9
11	14B DENY	905	-0-	905	1578	905	3			Y	-0-				9
12	14B DENY	569	-0-	569	2147	569	3			Y	-0-				9
01	2196 N	49	-0-	-2147	-0-	49	3			Y	-0-				9
02	840 N	655	-0-	-185	-0-	655	3			Y	-0-				9
03	558 N	145	-0-	-413	-0-	145	3			Y	-0-				9

SBR		WELL #:		156	RRCID ->	163893	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	10872 - 10896			
10	T. A.	35	-0-	35	114	2	1	33	3	Y	-0-				5
11	T. A.	138	-0-	138	252	13	1	125	3	Y	-0-				5
12	T. A.	152	-0-	152	404	16	1	136	3	Y	-0-				5
01	514 N	110	-0-	-404	-0-	12	1	98	3	Y	-0-				5
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	-0-				5
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	372	3	Y	-0-				5

SBR		WELL #:		173	RRCID ->	163894	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	10008 - 10050			
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	Y	1	1	1		1
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-				-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	279 X	243	-0-	-36	-0-	242	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	336 X	211	-0-	-125	-0-	210	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	372 X	173	-0-	-199	-0-	173	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		170	RRCID ->	163895	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	10177	PERF.	9966 - 10006			
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1		1
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-				-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	248 X	144	-0-	-104	-0-	144	3			Y	-0-				-0-
02	392 X	358	-0-	-34	-0-	357	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	434 X	210	-0-	-224	-0-	210	3			Y	-0-				-0-

ZR UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163898	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10306 - 10337			
10	117 X	117	-0-	-0-	-0-	114	3	3	9	Y	3	1	1		2
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				2
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		2	1	-0-
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	37	3	11	9	Y	10	3	1		7
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	215	3	34	9	Y	31				38
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	186	3	26	9	Y	24	52	1		10

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SWR "H"				WELL #: 14		RRCID -> 164076		COMPL. DATE 07/28/1997			TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	832 N	162	-0-	-670	-0-	22	1	140	2	Y	-0-			11
11	420 N	263	-0-	-157	-0-	24	1	239	3	Y	-0-			11
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	Y	-0-			11
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	18	1	110	3	Y	-0-			11
02	252 N	49	-0-	-203	-0-	7	1	42	3	Y	-0-			11
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	346	3	Y	1			12
						1	9							

SWR "H"				WELL #: 7		RRCID -> 164080		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750			
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	203	2	Y	-0-			20
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-			20
12	341 N	210	-0-	-131	-0-	17	1	193	3	Y	-0-			20
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	34	1	203	3	Y	-0-			20
02	252 N	173	-0-	-79	-0-	26	1	147	3	Y	-0-			20
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	Y	1			21
						1	9							

SBR				WELL #: 174		RRCID -> 164087		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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			
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	271	3	9	9	Y	8	7	1	2
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	166	3	12	9	Y	11	10	1	3
01	248 X	84	-0-	-164	-0-	77	3	7	9	Y	6	6	1	3
02	252 X	167	-0-	-85	-0-	156	3	11	9	Y	10	10	1	3
03	279 X	183	-0-	-96	-0-	169	3	14	9	Y	13	13	1	3

SBR				WELL #: 175		RRCID -> 164342		COMPL. DATE 07/21/1997			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070			
10	H15 VIOL	106	-0-	106	125	106	3			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	198	-0-	198	323	198	3			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	297	-0-	297	620	297	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	120	-0-	120	740	120	3			Y	-0-			-0-
02	878 X	138	-0-	-740	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
03	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-			-0-

SBR				WELL #: 162		RRCID -> 164351		COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264			
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	665	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	627	3	2	9	Y	2	1	1	1
02	616 N	481	-0-	-135	-0-	481	3			Y	-0-	1	1	-0-
03	465 N	408	-0-	-57	-0-	407	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		163		RRCID -> 164518		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		180		RRCID -> 164519		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848		
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	Y	-0-			19
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-			19
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	46	1	384	3	Y	-0-			19
01	248 N	8	-0-	-240	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			19
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	9	1	87	3	Y	-0-			19
03	434 N	331	-0-	-103	-0-	32	1	299	3	Y	-0-			19

SBR		WELL #:		182		RRCID -> 164522		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775		
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	582	3	Y	13	9	1	9
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	14	9							
12	527 N	458	-0-	-69	-0-	43	1	452	3	Y	15	19	1	5
01	620 N	353	-0-	-267	-0-	17	9							
02	476 N	391	-0-	-85	-0-	26	1	415	3	Y	15	16	1	4
03	465 N	252	-0-	-213	-0-	17	9							
						21	1	320	3	Y	11	10	1	5
						12	9							
						25	1	352	3	Y	13	14	1	4
						14	9							
						24	1	220	3	Y	7	9	1	2
						8	9							

SBR		WELL #:		178		RRCID -> 164523		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850		
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	487	3	Y	-0-			1
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	Y	-0-			1
12	248 N	160	-0-	-88	-0-	17	1	143	3	Y	-0-			1
01	527 N	8	-0-	-519	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			1
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	Y	-0-			1
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	11	1	101	3	Y	-0-			1

SBR		WELL #:		179		RRCID -> 164613		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		10		RRCID -> 164614		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876		
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-			2
11	900 N	445	-0-	-455	-0-	445	3			Y	-0-			2
12	930 N	801	-0-	-129	-0-	801	3			Y	-0-			2
01	1674 N	1102	-0-	-572	-0-	1102	3			Y	-0-			2
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-			2
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 102824				ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

SWR "H"		WELL #: 9				RRCID -> 164934		COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 11050		PERF.10852 - 10878	
10	248 N	156	-0-	-92	-0-	21	1	135	2	Y	-0-			16	
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	-0-			16	
12	310 N	243	-0-	-67	-0-	20	1	223	3	Y	-0-			16	
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	3	Y	-0-			16	
02	252 N	184	-0-	-68	-0-	27	1	157	3	Y	-0-			16	
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	1			17	

SBR		WELL #: 169				RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997			TOTAL DEPTH 10950		PERF.10746 - 10766		
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	Y	-0-			-0-	
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	39	1	374	3	Y	-0-			-0-	
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	Y	-0-			-0-	
01	279 N	110	-0-	-169	-0-	12	1	98	3	Y	-0-			-0-	
02	392 N	233	-0-	-159	-0-	21	1	212	3	Y	-0-			-0-	
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	483	3	Y	-0-			-0-	

SWR "H"		WELL #: 12				RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 10910		PERF.10616 - 10646		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SWR "H"		WELL #: 16				RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 11085		PERF.10854 - 10882		
10	491 N	60	-0-	-431	-0-	8	1	52	2	Y	-0-			8	
11	270 N	65	-0-	-205	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			8	
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	Y	-0-			8	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	3	Y	-0-			8	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	115	3	Y	1			9	
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	3	Y	-0-			9	

HUFF		WELL #: 9				RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997			TOTAL DEPTH 11123		PERF.10890 - 10910		
10	1612 N	796	-0-	-816	-0-	796	2			Y	-0-			-0-	
11	870 N	545	-0-	-325	-0-	545	3			Y	-0-			-0-	
12	899 N	772	-0-	-127	-0-	772	3			Y	-0-			-0-	
01	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-			-0-	
02	812 X	462	-0-	-350	-0-	462	3			Y	-0-			-0-	
03	806 X	475	-0-	-331	-0-	475	3			Y	-0-			-0-	

ZR "A"		WELL #: 1				RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 11308		PERF.11094 - 11154		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	22	1	36	2	Y	4	3	1	5
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	24	1	56	3	Y	5	4	1	6
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	22	1	49	3	Y	5			11
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	18	1	24	3	Y	4	11	1	4
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	10	1	17	3	Y	3	3	1	4
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	52	3	Y	6	4	1	6

SWR "H" WELL #: 15 RRCID -> 165373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871														
10	310 N	193	-0-	-117	-0-	26	1	167	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	341	-0-	-79	-0-	31	1	310	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	299	-0-	-104	-0-	24	1	275	3	Y	-0-			-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	39	1	237	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	210	-0-	-98	-0-	31	1	179	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	24	1	245	3	Y	-0-			-0-

ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420														
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	131	3	4	9	Y	4			4
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	100	3	4	9	Y	4	4	1	4
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	34	3	2	9	Y	2	5	1	1
02	140 N	70	-0-	-70	-0-	68	3	2	9	Y	2			3
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	27	3	1	9	Y	1	4	1	-0-

ZR "A'" WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	777	-0-	777	777	83	1	694	3	Y	-0-			8
02	0 K	78	-0-	78	855	7	1	71	3	Y	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	855					Y	-0-			8

ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247														
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-			10
01	T. A.	225	-0-	225	225	24	1	201	3	Y	-0-			10
02	T. A.	350	-0-	350	575	31	1	319	3	Y	-0-			10
03	T. A.	2007	-0-	2007	2582	195	1	1812	3	Y	-0-			10

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398														
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	127	3	48	9	Y	44	83	1	15
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	92	3	3	9	Y	3			18
12	372 N	107	-0-	-265	-0-	104	3	3	9	Y	3	15	1	6
01	186 N	56	-0-	-130	-0-	53	3	3	9	Y	3	8	1	1
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	74	3	3	9	Y	3			4
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	76	3	3	9	Y	3	6	1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
ZR UNIT "C"				WELL #: 6	RRCID -> 166052	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10394	- 10420					
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
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-

ZR "A"				WELL #: 5	RRCID -> 166448	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11444	PERF.11116	- 11140					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.	273	-0-	273	273	29	1	244	3	Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-					5
02	T. A.	411	-0-	411	684	37	1	374	3	Y	-0-					5
03	T. A.	449	-0-	449	1133	44	1	405	3	Y	-0-					5

ZR "A"				WELL #: 6	RRCID -> 166527	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11456	PERF.11160	- 11180					
10	H15 VIOL	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	79	-0-	79	79	7	1	72	3	Y	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					2

ZR "A"				WELL #: 7	RRCID -> 166529	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11212	- 11242					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	267	3	Y	-0-					23
01	T. A.	429	-0-	429	429	46	1	383	3	Y	-0-					23
02	T. A.	129	-0-	129	558	12	1	117	3	Y	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	558					Y	-0-					23

SBR				WELL #: 165	RRCID -> 166655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10276	- 10326					
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	327	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	336 N	49	-0-	-287	-0-	49	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	341 N	156	-0-	-185	-0-	155	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

ZR "A"				WELL #: 10	RRCID -> 166656	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11183	- 11203					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B DENY	39	-0-	39	39	4	1	35	3	Y	-0-					3
01	14B2 EXT	528	-0-	528	567	56	1	472	3	Y	-0-					3
02	0 K	110	-0-	110	677	10	1	100	3	Y	-0-					3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	677					Y	-0-					3

SWR "N"				WELL #: 1	RRCID -> 166657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11033	PERF.10756	- 10786					
10	602 N	209	-0-	-393	-0-	28	1	181	2	Y	-0-					3
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					3
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					3
01	217 N	119	-0-	-98	-0-	17	1	102	3	Y	-0-					3
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					3
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	166750	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	11148 - 11168
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	-0-	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-	7
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	85	1	709	3	Y	-0-	7
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-	7
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	7

SBR		WELL #:		171	RRCID ->	166835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10384 - 10420
10	403 N	203	-0-	-200	-0-	11	1	189	3	Y	3	2 1 3
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	19	18 1 4
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	9	227	3	Y	16	16 1 4
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	Y	14	12 1 6
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	9	286	3	Y	24	23 1 7
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	15	17 1 5
						26	9					
						24	1					
						17	9					

SWR "H"		WELL #:		8	RRCID ->	167083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	10898 - 10928
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	31	1	200	2	Y	-0-	19
11	330 N	189	-0-	-141	-0-	17	1	172	3	Y	-0-	19
12	341 N	231	-0-	-110	-0-	19	1	212	3	Y	-0-	19
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	32	1	189	3	Y	-0-	19
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	154	3	Y	1	20
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	1	9	411	3	Y	-0-	20
						40	1					

BRACKEN "A"		WELL #:		2025	RRCID ->	167194	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9856 - 9876
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2026	RRCID ->	167330	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9880 - 9910
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1	1 1 1
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-	-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	Y	1	1 1 -0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1	9	Y	1	1 1 -0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1	1 1 -0-
03	620 N	441	-0-	-179	-0-	440	3	1	9	Y	1	1 1 -0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2039	RRCID ->	167507	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9804 - 9836
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	448	3	7	9	Y	6	4 1 3
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	Y	3	5 1 1
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	446	3	4	9	Y	4	4 1 1
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	421	3	6	9	Y	5	4 1 2
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	512	3	6	9	Y	5	5 1 2
03	465 N	397	-0-	-68	-0-	393	3	4	9	Y	4	5 1 1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
BRACKEN "A"		WELL #: 2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9976 - 10016	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	501 3	1 9	Y	1	1 1	1
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	716 3	4 9	Y	4	4 1	1
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	762 3	4 9	Y	4	4 1	1
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	754 3	6 9	Y	5	4 1	2
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1191 3	7 9	Y	6	6 1	2
*03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	826 3	7 9	Y	6	6 1	2

BRACKEN "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9954 - 9986	
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251 3	1 9	Y	1	1 1	1
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	637 3	4 9	Y	4	4 1	1
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	654 3	6 9	Y	5	5 1	1
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	458 3	7 9	Y	6	5 1	2
02	588 N	450	-0-	-138	-0-	443 3	7 9	Y	6	6 1	2
03	651 N	494	-0-	-157	-0-	490 3	4 9	Y	4	5 1	1

BRACKEN "A"		WELL #: 2023		RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9804 - 9844	
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359 3	1 9	Y	1	1 1	1
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-	1 1	-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	584 X	584	-0-	-0-	-0-	582 3	2 9	Y	2	1 1	1
02	336 X	159	-0-	-177	-0-	159 3		Y	-0-	1 1	-0-
03	558 X	371	-0-	-187	-0-	370 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

BRACKEN "B"		WELL #: 2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 10050 - 10080	
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-		-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-		-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	273 3	2 9	Y	2	1 1	1
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	299 3	2 9	Y	2	2 1	1
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	287 3	1 9	Y	1	2 1	-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2024		RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9812 - 9852	
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	256 3	2 9	Y	2	1 1	1
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		Y	-0-	1 1	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-		-0-
01	248 X	123	-0-	-125	-0-	123 3		Y	-0-		-0-
02	224 X	164	-0-	-60	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
03	248 X	134	-0-	-114	-0-	134 3		Y	-0-		-0-

BRACKEN "E"		WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 10448 - 10474	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		Y	-0-		-0-
12	217 N	48	-0-	-169	-0-	48 3		Y	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9994 - 10045	
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-		10
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-		10
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		10
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		Y	-0-		10
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		Y	-0-		10
03	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 3		Y	-0-		10

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN "A"				WELL #: 2041	RRCID -> 168344	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 10225	PERF. 9990	- 10034			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	562 3	3 9	Y	3	2 1		2
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	593 3	3 9	Y	3	4 1		1
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	746 3	6 9	Y	5	5 1		1
01	558 X	545	-0-	-13	-0-	537 3	8 9	Y	7	5 1		3
02	609 X	609	-0-	-0-	-0-	603 3	6 9	Y	5	6 1		2
*03	776 X	776	-0-	-0-	-0-	768 3	8 9	Y	7	7 1		2

MCCLAUGHERTY, I. O.				WELL #: 6	RRCID -> 168807	COMPL. DATE 06/02/1998	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 9759	- 9787			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 K	18	-0-	18	18	18 3		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	13	-0-	13	31	13 3		Y	-0-			-0-

ZR "A"				WELL #: 2	RRCID -> 169002	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11545	PERF. 11247	- 11252			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 2037	RRCID -> 169157	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH 10060	PERF. 9786	- 9806			
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569 3	1 9	Y	1	1 1		1
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		Y	-0-	1 1		-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	558 X	126	-0-	-432	-0-	126 3		Y	-0-			-0-
02	504 X	155	-0-	-349	-0-	155 3		Y	-0-			-0-
03	558 X	392	-0-	-166	-0-	391 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

SWR "M"				WELL #: 1	RRCID -> 169159	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11195	PERF. 11010	- 11030			
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			77
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			77
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77

SWR "M"				WELL #: 2	RRCID -> 169163	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11242	PERF. 10941	- 10971			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			2
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	68 1	643 3	Y	-0-			2
12	217 N	128	-0-	-89	-0-	14 1	114 3	Y	-0-			2
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			2
02	672 X	223	-0-	-449	-0-	20 1	203 3	Y	-0-			2
03	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			2

BRACKEN "A"				WELL #: 2052	RRCID -> 169164	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10225	PERF. 9912	- 9968			
10	14B DENY	52	-0-	52	3525	52 3		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	280	-0-	280	3805	280 3		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	507	-0-	507	4312	506 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	14B DENY	412	-0-	412	4724	411 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	14B DENY	232	-0-	232	4956	231 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	14B DENY	252	-0-	252	5208	252 3		Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824													
ZR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	169211	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10954	- 10976					
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
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SWR "J"		WELL #:		3	RRCID ->	169212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10922	- 10945					
10	14B DENY	431	-0-	431	1854	431	2		Y	-0-							-0-
11	14B DENY	749	-0-	749	2603	749	3		Y	-0-							-0-
12	14B DENY	934	-0-	934	3537	934	3		Y	-0-							-0-
01	3100 N	115	-0-	-2985	552	115	3		Y	-0-							-0-
02	1269 N	717	-0-	-552	-0-	717	3		Y	-0-							-0-
03	930 N	145	-0-	-785	-0-	145	3		Y	-0-							-0-

SWR "M"		WELL #:		3	RRCID ->	171462	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10921	- 10951					
10	1085 X	414	-0-	-671	-0-	27	1	387	2	Y	-0-						5
11	538 X	538	-0-	-0-	-0-	51	1	487	3	Y	-0-						5
12	262 X	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-						5
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-						5
02	504 X	496	-0-	-8	-0-	44	1	452	3	Y	-0-						5
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-						5

SWR "M"		WELL #:		4	RRCID ->	171464	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10956	- 10984					
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	45	1	643	2	Y	-0-						2
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	97	1	920	3	Y	-0-						2
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	3	Y	-0-						2
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-						2
02	952 X	618	-0-	-334	-0-	55	1	563	3	Y	-0-						2
03	1054 X	316	-0-	-738	-0-	31	1	285	3	Y	-0-						2

BRACKEN "B"		WELL #:		2083	RRCID ->	171469	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10238	- 10282					
10	527 N	448	-0-	-79	-0-	24	1	417	3	Y	6	5	1				5
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	34	1	353	3	Y	2	5	1				2
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	1	2	1				1
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	25	1	378	3	Y	1	1	1				1
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	24	1	338	3	Y	1	2	1				-0-
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	57	1	531	3	Y	2	2	1				-0-

SBR		WELL #:		121	RRCID ->	171794	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10678	- 10700					
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	Y	-0-						9
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-						9
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	52	1	429	3	Y	-0-						9
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-						9
02	196 N	107	-0-	-89	-0-	10	1	97	3	Y	-0-						9
03	496 N	125	-0-	-371	-0-	12	1	113	3	Y	-0-						9

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN "E"		WELL #:		2076	RRCID ->	171796	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10556	- 10582
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	263	-0-	-217	-0-	259	3	Y	4	3	1	1
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	519	3	Y	4	4	1	1
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	462	3	Y	7	5	1	2
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	Y	3	4	1	1
03	527 N	350	-0-	-177	-0-	344	3	Y	6	5	1	1

BRACKEN, R.		WELL #:		2	RRCID ->	171898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10755	- 10792
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	458			Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	265	-0-	265	723	25	1	Y	240	3		-0-
12	H15 VIOL	92	-0-	92	815	10	1	Y	82	3		-0-
01	815 N	-0-	-0-	-815	-0-			Y				-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y				-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	5	1	Y	47	3		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		1	RRCID ->	172042	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10676	- 10724
10	H15 VIOL	2022	-0-	2022	5556	132	1	Y	1890	3		7
11	7428 X	1872	-0-	-5556	-0-	178	1	Y	1694	3	7 1	-0-
12	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	237	1	Y	1975	3		-0-
01	2015 X	1081	-0-	-934	-0-	115	1	Y	966	3		-0-
02	1820 X	272	-0-	-1548	-0-	24	1	Y	248	3		-0-
03	2201 X	692	-0-	-1509	-0-	67	1	Y	625	3		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		4	RRCID ->	175201	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10712	- 10742
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	426	3		-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	688	3		-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	26	3		-0-
02	448 N	44	-0-	-404	-0-	4	1	Y	40	3		-0-
03	775 N	21	-0-	-754	-0-	2	1	Y	19	3		-0-

SBR		WELL #:		183	RRCID ->	175405	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10362	- 10394
10	279 N	141	-0-	-138	-0-	7	1	Y	130	3	4	4
						4	9					
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	9	1	Y	98	3	7 1	2
						6	9					
12	248 N	183	-0-	-65	-0-	10	1	Y	161	3	11 10 1	3
						12	9					
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	145	3	11 9 1	5
						12	9					
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	140	3	10 12 1	3
						11	9					
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	219	3	14 13 1	4
						15	9					

BRACKEN, R.		WELL #:		3	RRCID ->	175781	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10734	- 10762
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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 #:		181	RRCID ->	175782	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10601	- 10634
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
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	Y	-0-	-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	428	3	Y	21	17 1 4
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	23	9					
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	15	15 1 4
02	448 N	356	-0-	-92	-0-	17	9					
03	403 N	271	-0-	-132	-0-	28	1	427	3	Y	25	19 1 10
						28	9					
						22	1	315	3	Y	17	21 1 6
						19	9					
						25	1	233	3	Y	12	14 1 4
						13	9					

SBR		WELL #:		185	RRCID ->	176737	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10440	- 10484
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	43	1	753	3	Y	12	8 1 8
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	13	9					
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	62	1	647	3	Y	43	41 1 10
01	806 N	480	-0-	-326	-0-	47	9					
02	700 N	227	-0-	-473	-0-	29	1	456	3	Y	32	33 1 9
03	527 N	125	-0-	-402	-0-	35	9					
						27	1	421	3	Y	29	25 1 13
						32	9					
						14	1	196	3	Y	15	22 1 6
						17	9					
						11	1	107	3	Y	6	10 1 2
						7	9					

BRACKEN "D"		WELL #:		2087	RRCID ->	176800	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10425	- 10445
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	1 1 -0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-	-0-
01	T. A.	131	-0-	131	-0-	8	1	123	3	Y	-0-	-0-
02	T. A.	68	-0-	68	-0-	4	1	64	3	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		5	RRCID ->	176802	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10602	- 10656
10	14B2 EXT	79	-0-	79	240	5	1	74	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-	-0-
01	290 N	50	-0-	-240	-0-	5	1	45	3	Y	-0-	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRACKEN "B"		WELL #:		2058	RRCID ->	177435	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10212	- 10232
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237	3	2	9	Y	2	1 1 2
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	275	3	7	9	Y	6	6 1 2
12	744 N	353	-0-	-391	-0-	346	3	7	9	Y	6	6 1 2
01	899 X	270	-0-	-629	-0-	260	3	10	9	Y	9	7 1 4
02	812 X	299	-0-	-513	-0-	291	3	8	9	Y	7	9 1 2
03	341 X	241	-0-	-100	-0-	234	3	7	9	Y	6	6 1 2

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824												
BRACKEN "D" WELL #: 20100 RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	434 N	376	-0-	-58	-0-	20	1	356	3	Y	-0-	
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	17	14 1
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	9					
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	Y	12	12 1
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	13	9					
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	23	1	361	3	Y	12	10 1
						13	9					
						18	1	255	3	Y	9	11 1
						10	9					
						35	1	325	3	Y	11	11 1
						12	9					

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251												
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-	-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	446	3	3	9	Y	3	2 1
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	321	3	2	9	Y	2	2 1
01	465 X	403	-0-	-62	-0-	399	3	4	9	Y	4	3 1
02	420 X	261	-0-	-159	-0-	258	3	3	9	Y	3	4 1
03	465 X	288	-0-	-177	-0-	285	3	3	9	Y	3	3 1

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670												
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	3	Y	-0-	4
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	Y	-0-	4
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	Y	-0-	4
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	4
02	252 N	155	-0-	-97	-0-	14	1	141	3	Y	-0-	4
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	4

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802												
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	167	2	Y	-0-	21
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-	21
12	279 N	216	-0-	-63	-0-	18	1	198	3	Y	-0-	21
01	186 N	57	-0-	-129	-0-	8	1	49	3	Y	-0-	21
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	31	1	178	3	Y	-0-	21
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	45	1	461	3	Y	1	22
						1	9					

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550												
10	589 N	303	-0-	-286	-0-	25	1	266	3	Y	11	25 1
11	360 N	303	-0-	-57	-0-	12	9					
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	3	1	285	3	Y	14	16 1
01	310 N	187	-0-	-123	-0-	15	9					
02	280 N	168	-0-	-112	-0-	28	1	306	3	Y	8	10 1
03	341 N	150	-0-	-191	-0-	9	9					
						10	1	173	3	Y	4	6 1
						4	9					
						18	1	148	3	Y	2	3 1
						2	9					
						8	1	135	3	Y	6	3 1
						7	9					

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
SBR		WELL #:		186	RRCID ->	178828	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10448 - 10482
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
10		812 N	812	-0-	-0-	43 1	756 3	Y	12	8 1	8
						13 9					
11		789 N	789	-0-	-0-	64 1	663 3	Y	56	51 1	13
						62 9					
12		682 N	572	-0-	-110	31 1	494 3	Y	43	44 1	12
						47 9					
01		806 N	428	-0-	-378	24 1	368 3	Y	33	30 1	15
						36 9					
02		728 N	389	-0-	-339	23 1	331 3	Y	32	37 1	10
						35 9					
03		558 N	417	-0-	-141	38 1	351 3	Y	25	28 1	7
						28 9					

SWR "J"		WELL #:		4	RRCID ->	178932	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10872 - 10896
10	14B	DENY	792	-0-	792	1963	792 2	Y	-0-		5
11	14B	DENY	699	-0-	699	2662	699 3	Y	-0-		5
12	14B	DENY	866	-0-	866	3528	866 3	Y	-0-		5
01	3100	N	115	-0-	-2985	543	115 3	Y	-0-		5
02	1198	N	655	-0-	-543	-0-	655 3	Y	-0-		5
03	868	N	145	-0-	-723	-0-	145 3	Y	-0-		5

BRACKEN, R.		WELL #:		7	RRCID ->	178933	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10710 - 10748
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0	K	52	-0-	52	52	5 1	47 3	Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52		Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		190	RRCID ->	179163	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10670 - 10720
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14 1	200 3	Y	-0-	-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26 1	246 3	Y	-0-	-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14 1	112 3	Y	-0-	-0-
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	12 1	98 3	Y	-0-	-0-
02	252	N	107	-0-	-145	-0-	10 1	97 3	Y	-0-	-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		191	RRCID ->	179164	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10326 - 10342
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	44 1	779 3	Y	12	8 1
							13 9				7
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	60 1	619 3	Y	21	22 1
							23 9				6
12	620	N	510	-0-	-110	-0-	29 1	463 3	Y	16	17 1
							18 9				5
01	837	N	369	-0-	-468	-0-	22 1	334 3	Y	12	11 1
							13 9				6
02	644	N	217	-0-	-427	-0-	14 1	195 3	Y	7	10 1
							8 9				3
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	41 1	382 3	Y	13	13 1
							14 9				3

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN "D"		WELL #:		2099	RRCID ->	179207	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10452 - 10472			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	10	1	173	3	Y	5	4	1	4
						6	9							
11	240 N	166	-0-	-74	-0-	14	1	141	3	Y	10	11	1	3
						11	9							
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	6	7	1	2
						7	9							
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	10	1	158	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	Y	8	8	1	2
						9	9							

SBR		WELL #:		189	RRCID ->	179214	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10444 - 10504			
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	787	3	Y	12	8	1	7
						13	9							
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	62	1	647	3	Y	-0-	5	1	2
						31	1	482	3	Y	-0-	1	1	1
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	17	1	263	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	837 N	280	-0-	-557	-0-	10	1	142	3	Y	-0-			-0-
02	672 N	152	-0-	-520	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	527 N	37	-0-	-490	-0-						-0-			-0-

SBR		WELL #:		192	RRCID ->	179789	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	10965	PERF.10696 - 10724			
10	14B2 EXT	26	-0-	26	26	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	91	-0-	91	117	9	1	82	3	Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-			-0-
01	117 N	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		6	RRCID ->	180328	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	10985	PERF.10738 - 10810			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			4
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	45	1	428	3	Y	-0-	4	1	-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	56	1	469	3	Y	-0-			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	49	1	407	3	Y	-0-			-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	3	Y	-0-			-0-
03	527 N	398	-0-	-129	-0-	39	1	359	3	Y	-0-			-0-

SWR "H"		WELL #:		19	RRCID ->	180329	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10624 - 10650			
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	2	Y	-0-			18
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	19	1	191	3	Y	-0-			18
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	18	1	205	3	Y	-0-			18
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	33	1	201	3	Y	-0-			18
02	196 N	121	-0-	-75	-0-	18	1	103	3	Y	-0-			18
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	16	1	169	3	Y	-0-			18

BRACKEN, R.		WELL #:		8	RRCID ->	180330	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10668 - 10742			
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	3	Y	-0-			-0-
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	186	1	1548	3	Y	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	-0-			-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-			-0-
03	1550 N	240	-0-	-1310	-0-	23	1	217	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 #:		193	RRCID ->	180331	COMPL. DATE	11/20/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10648	- 10681	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	16	1	285	3	Y	4	3 1	4
						4	9						
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	7	9 1	2
						8	9						
12	403 N	340	-0-	-63	-0-	20	1	308	3	Y	11	10 1	3
						12	9						
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	12	10 1	5
						13	9						
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	Y	10	12 1	3
						11	9						
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	Y	11	11 1	3
						12	9						

BRACKEN ET AL		WELL #:		85	RRCID ->	181932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10235	PERF. 9968	- 10010	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-	2 1	1
						37	3			Y	3	3 1	1
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	9						
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
03	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	14	3	Y	1	1 1	1
						1	9						

BRACKEN, R.		WELL #:		9	RRCID ->	183044	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10630	- 10642	
10	279 N	141	-0-	-138	-0-	9	1	132	3	Y	-0-		3
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	Y	-0-	1 1	2
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	95	1	787	3	Y	-0-		2
										Y	-0-		2
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		2
02	420 N	154	-0-	-266	-0-	14	1	140	3	Y	-0-		2
						23	1	211	3	Y	-0-		2
03	868 N	234	-0-	-634	-0-					Y	-0-		2

SBR		WELL #:		194	RRCID ->	183452	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.10406	- 10460	
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	4	3 1	3
						4	9						
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	13	13 1	3
						14	9						
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	Y	20	18 1	5
						22	9						
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	Y	19	16 1	8
						21	9						
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	15	18 1	5
						17	9						
03	341 N	279	-0-	-62	-0-	25	1	234	3	Y	18	18 1	5
						20	9						

SBR		WELL #:		196	RRCID ->	185081	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10812	- 10827	
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	3	Y	-0-		-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	372	3	Y	-0-		-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	46	1	467	3	Y	-0-		-0-
03	341 N	244	-0-	-97	-0-	24	1	220	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		198	RRCID ->	185082	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10376 - 10408	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		318 N	318	-0-	-0-	17	1	301	3	Y	-0-		-0-
11		319 N	319	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12		338 N	338	-0-	-0-	20	1	317	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01		310 N	304	-0-	-6	18	1	284	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
02		308 N	50	-0-	-258	3	1	47	3	Y	-0-	1 1	-0-
03		341 N	42	-0-	-299	4	1	38	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		10	RRCID ->	185083	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10668 - 10716	
10		279 N	196	-0-	-83	13	1	183	3	Y	-0-		8
11		642 N	642	-0-	-0-	61	1	580	3	Y	1	3 1	6
						1	9						
12		681 N	681	-0-	-0-	73	1	608	3	Y	-0-		6
01		470 N	470	-0-	-0-	50	1	420	3	Y	-0-		6
02		588 N	164	-0-	-424	15	1	149	3	Y	-0-		6
03		682 N	316	-0-	-366	31	1	285	3	Y	-0-		6

SBR		WELL #:		197	RRCID ->	185089	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	10438 - 10458	
10		73 N	73	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
11		64 N	64	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
12		127 N	127	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	9	8 1	2
						10	9						
01		181 N	181	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	11	9 1	4
						12	9						
02		117 N	117	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	9	10 1	3
						10	9						
03		141 N	141	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	8	9 1	2
						9	9						

BRACKEN, "A"		WELL #:		104	RRCID ->	191801	COMPL. DATE	01/14/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	N/A	
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		200	RRCID ->	195801	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10417 - 10446	
10		466 N	466	-0-	-0-	25	1	441	3	Y	-0-		-0-
11		390 N	371	-0-	-19	32	1	338	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12		434 N	434	-0-	-0-	26	1	407	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01		465 N	429	-0-	-36	26	1	401	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
02		398 N	398	-0-	-0-	26	1	371	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
03		434 N	322	-0-	-112	31	1	290	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		201	RRCID ->	196280	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10492	-	10522
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
10		697 N	186	-0-	-511	-0-	10 1	176 3	Y	-0-				-0-
11		180 N	42	-0-	-138	-0-	4 1	38 3	Y	-0-				-0-
12		186 N	122	-0-	-64	-0-	7 1	115 3	Y	-0-				-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	2 1	24 3	Y	-0-				-0-
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	11 1	104 3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		203	RRCID ->	196282	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10470	-	10500
10		1222 N	378	-0-	-844	-0-	20 1	358 3	Y	-0-				-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	29 1	305 3	Y	10	8 1			2
							11 9							
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	28 1	435 3	Y	13	12 1			3
							14 9							
01		372 N	327	-0-	-45	-0-	19 1	297 3	Y	10	9 1			4
							11 9							
02		336 N	317	-0-	-19	-0-	20 1	285 3	Y	11	12 1			3
							12 9							
03		465 N	277	-0-	-188	-0-	26 1	240 3	Y	10	10 1			3
							11 9							

SBR		WELL #:		202	RRCID ->	196283	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	10365	-	10404
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		204	RRCID ->	198776	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10111	-	10201
10		496 N	376	-0-	-120	-0-	20 1	350 3	Y	5	4 1			5
							6 9							
11		420 N	334	-0-	-86	-0-	29 1	305 3	Y	-0-	4 1			1
12		372 N	367	-0-	-5	-0-	22 1	343 3	Y	2	2 1			1
							2 9							
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	27 1	412 3	Y	1	1 1			1
							1 9							
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	20 1	291 3	Y	-0-	1 1			-0-
03		372 N	362	-0-	-10	-0-	35 1	326 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							

SBR		WELL #:		206	RRCID ->	199525	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	10846	-	10946
10		713 N	211	-0-	-502	-0-	14 1	197 3	Y	-0-				14
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	28 1	265 3	Y	-0-				14
12		465 N	318	-0-	-147	-0-	34 1	284 3	Y	-0-				14
01		217 N	110	-0-	-107	-0-	12 1	98 3	Y	-0-				14
02		280 N	173	-0-	-107	-0-	15 1	158 3	Y	-0-				14
03		310 N	235	-0-	-75	-0-	23 1	212 3	Y	-0-				14

SBR		WELL #:		217	RRCID ->	199878	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11121	PERF.	10787	-	10846
10		527 N	482	-0-	-45	-0-	31 1	451 3	Y	-0-				14
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	18 1	171 3	Y	-0-				14
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	38 1	318 3	Y	-0-				14
01		496 N	110	-0-	-386	-0-	12 1	98 3	Y	-0-				14
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	25 1	252 3	Y	-0-				14
03		341 N	216	-0-	-125	-0-	21 1	195 3	Y	-0-				14

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		205	RRCID ->	199881	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10412	-	10484	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	609	3	Y	-0-				-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	64	1	663	3	Y	2	2	1		-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	2	9								
01	651 N	89	-0-	-562	-0-	31	1	494	3	Y	2	2	1		-0-
02	672 N	344	-0-	-328	-0-	2	9								
03	527 N	215	-0-	-312	-0-	5	1	83	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
						22	1	321	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
						21	1	193	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								

SBR		WELL #:		207	RRCID ->	199882	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10296	-	10366	
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	605	3	Y	9	6	1		6
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	10	9								
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	61	1	635	3	Y	2	6	1		2
01	651 N	56	-0-	-595	-0-	2	9								
02	644 N	204	-0-	-440	-0-	34	1	528	3	Y	2	3	1		1
03	558 N	185	-0-	-373	-0-	2	9								
						3	1	53	3	Y	-0-	1	1		-0-
						13	1	190	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
						18	1	166	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								

SBR		WELL #:		208	RRCID ->	200229	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10501	-	10541	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		209	RRCID ->	200423	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	10717	PERF.	10407	-	10465	
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	Y	2	2	1		2
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1	2	1		1
12	589 N	325	-0-	-264	-0-	325	3			Y	-0-	1	1		-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	352	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	Y	1	1	1		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		14	RRCID ->	200719	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	10681	-	10730	
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	Y	-0-				4
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	Y	-0-	4	1		-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	135	1	1123	3	Y	-0-				-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	334	3	Y	-0-				-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	346	3	Y	-0-				-0-
03	1271 N	789	-0-	-482	-0-	77	1	712	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		210	RRCID ->	201560	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10423	-	10474	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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								
BRACKEN, R.		WELL #:		11	RRCID ->	201799	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10713	- 10738
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
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	6 1	92 3	Y	-0-			2
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	45 1	432 3	Y	-0-	2 1		-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	100 1	829 3	Y	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	33 1	276 3	Y	-0-			-0-
02	448 N	327	-0-	-121	-0-	29 1	298 3	Y	-0-			-0-
03	930 N	549	-0-	-381	-0-	53 1	496 3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		13	RRCID ->	201827	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10705	- 10775
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			8
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	35 1	336 3	Y	-0-	5 1		-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	117 1	973 3	Y	-0-			3
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	48 1	402 3	Y	-0-			3
02	336 N	257	-0-	-79	-0-	23 1	234 3	Y	-0-			3
03	1023 N	488	-0-	-535	-0-	47 1	441 3	Y	-0-			3

SBR		WELL #:		211	RRCID ->	203270	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10730	- 10792
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15 1	267 3	Y	-0-			-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	28 1	288 3	Y	-0-			-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	27 1	428 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	14 1	221 3	Y	-0-			-0-
02	308 N	197	-0-	-111	-0-	13 1	184 3	Y	-0-			-0-
03	465 N	313	-0-	-152	-0-	30 1	283 3	Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		3A	RRCID ->	203589	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10889	- 10930
10	744 N	442	-0-	-302	-0-	442 2		Y	-0-			2
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		Y	-0-			2
12	744 N	599	-0-	-145	-0-	599 3		Y	-0-			2
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		Y	-0-			2
02	784 N	661	-0-	-123	-0-	661 3		Y	-0-			2
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		Y	-0-			2

SBR		WELL #:		218	RRCID ->	204002	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10902	- 10924
10	14B2 EXT	639	-0-	639	1267	42 1	597 3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	128	-0-	128	1395	12 1	116 3	Y	-0-			-0-
12	14B DENY	421	-0-	421	1816	45 1	376 3	Y	-0-			-0-
01	1824 N	8	-0-	-1816	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	144 3	Y	-0-			-0-
03	434 N	110	-0-	-324	-0-	11 1	99 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		212	RRCID ->	205249	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10704	- 10760
10	T. A.	148	-0-	148	196	10 1	138 3	Y	-0-			3
11	T. A.	20	-0-	20	216	2 1	18 3	Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-			3
01	216 N	-0-	-0-	-216	-0-			Y	-0-			3
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10 1	97 3	Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
 BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	4	1	59	3	Y	-0-			2
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	346	3	Y	1	1	1	2
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	47	1	391	3	Y	-0-			2
02	364 N	266	-0-	-98	-0-	49	1	410	3	Y	-0-			2
03	434 N	115	-0-	-319	-0-	24	1	242	3	Y	-0-			2
						11	1	104	3	Y	-0-			2

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

10	310 N	218	-0-	-92	-0-	14	1	204	3	Y	-0-			4
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	66	1	630	3	Y	-0-	4	1	-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	62	1	519	3	Y	-0-			-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	58	1	486	3	Y	-0-			-0-
02	644 N	389	-0-	-255	-0-	35	1	354	3	Y	-0-			-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	62	1	576	3	Y	-0-			-0-

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

10	465 X	359	-0-	-106	-0-	359	3			Y	-0-			-0-
11	510 X	221	-0-	-289	-0-	221	3			Y	-0-			-0-
12	527 X	310	-0-	-217	-0-	310	3			Y	-0-			-0-
01	527 X	63	-0-	-464	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
02	336 X	176	-0-	-160	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
03	372 X	224	-0-	-148	-0-	224	3			Y	-0-			-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	300 N	124	-0-	-176	-0-	124	3			Y	-0-	1	1	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	279 N	110	-0-	-169	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
03	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824								
		WELL #:		220	RRCID ->	210687	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10312 -	10386
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
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23 1	402 3	Y	6	4 1		4
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	7 9	281 3	Y	-0-	3 1		1
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21 1	330 3	Y	-0-	1 1		-0-
01	434 N	297	-0-	-137	-0-	18 1	279 3	Y	-0-			-0-
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	15 1	213 3	Y	-0-			-0-
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	29 1	268 3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2038	RRCID ->	210693	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9824 -	9886
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-			-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	294 3	2 9	Y	-0-	2 1		-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
02	140 X	59	-0-	-81	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
03	310 X	35	-0-	-275	-0-	34 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		88	RRCID ->	210837	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9487 -	9532
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	35		Y	-0-			-0-
11	T. A.	19	-0-	19	-0-	54	19 3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	54		Y	-0-			-0-
01	54 N	-0-	-0-	-54	-0-			Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-		3 1	Y	44 3			-0-

BRACKEN "F"		WELL #:		2049	RRCID ->	210839	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10432 -	10498
10	527 N	433	-0-	-94	-0-	430 3	3 9	Y	3	2 1		3
11	660 N	289	-0-	-371	-0-	278 3	11 9	Y	10	11 1		2
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	373 3	8 9	Y	7	7 1		2
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	553 3	13 9	Y	12	9 1		5
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	447 3	9 9	Y	8	10 1		3
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	406 3	9 9	Y	8	9 1		2

SWR "B"		WELL #:		16	RRCID ->	211769	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10606 -	10684
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	21 1	135 2	Y	8	6 1		10
11	570 N	488	-0-	-82	-0-	44 1	435 3	Y	8	7 1		11
12	527 N	471	-0-	-56	-0-	38 1	424 3	Y	8			19
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	57 1	340 3	Y	10	21 1		8
02	448 N	344	-0-	-104	-0-	50 1	285 3	Y	8	7 1		9
03	465 N	347	-0-	-118	-0-	30 1	307 3	Y	9	7 1		11

MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	212095	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 9732 -	9773
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	3	-0-	3	-0-	3	3 3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:		222	RRCID ->	212159	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10459	PERF.10234 -	10324
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	
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	Y	-0-		-0-	
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	566	3	Y	3	2 1	1	
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	346	3	Y	3	3 1	1	
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	579	3	Y	5	4 1	2	
02	532 N	331	-0-	-201	-0-	327	3	Y	4	5 1	1	
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	379	3	Y	5	5 1	1	

SBR		WELL #:		224	RRCID ->	212592	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10241 -	10278
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	3	2 1	2	
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	15	1	Y	6	6 1	2	
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	9	9 1	2	
01	310 N	110	-0-	-200	-0-	10	9	Y	4	4 1	2	
02	168 N	58	-0-	-110	-0-	4	1	Y	2	3 1	1	
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	25	1	Y	8	7 1	2	
						9	9					

SBR		WELL #:		223	RRCID ->	212618	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10792 -	10880
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	29	1	Y	-0-		-0-	
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		-0-	
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-		-0-	
01	434 N	110	-0-	-324	-0-	12	1	Y	-0-		-0-	
02	252 N	173	-0-	-79	-0-	15	1	Y	-0-		-0-	
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		-0-	

WHITEHURST		WELL #:		7	RRCID ->	213264	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10336 -	10414
10	217 N	121	-0-	-96	-0-	113	3	Y	7		11	
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	14	11 1	14	
12	186 N	106	-0-	-80	-0-	95	3	Y	10	11 1	13	
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	11	10 1	14	
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	156	3	Y	10	9 1	15	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	12	21 1	6	

SBR		WELL #:		199	RRCID ->	213479	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10378	PERF.10058 -	10140
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	460	3	Y	3	2 1	2	
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	3	Y	1	2 1	1	
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	-0-	1 1	-0-	
01	465 N	301	-0-	-164	-0-	300	3	Y	1	1 1	-0-	
02	504 N	464	-0-	-40	-0-	463	3	Y	1	1 1	-0-	
03	434 N	169	-0-	-265	-0-	168	3	Y	1	1 1	-0-	

BRACKEN "A"		WELL #:		2014	RRCID ->	213529	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10089	PERF. 9884 -	9958
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-		26	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26	
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	Y	-0-		26	
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	Y	-0-		26	
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-		26	
03	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	3	Y	-0-		26	

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #:		3	RRCID ->	214242	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9650 - 9683
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		
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	Y	-0-				4
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-				4
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	Y	-0-				4
01	403 N	70	-0-	-333	-0-	70 3	Y	-0-				4
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	Y	-0-				4
03	186 N	25	-0-	-161	-0-	25 3	Y	-0-				4

SBR		WELL #:		231	RRCID ->	214574	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10390 - 10499
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	122	-0-	-58	-0-	11 1	111 3	Y	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 1	256 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	248 N	105	-0-	-143	-0-	6 1	99 3	Y	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	139 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
03	279 N	64	-0-	-215	-0-	6 1	58 3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		16	RRCID ->	215738	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10752 - 10845
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	72 1	1031 3	Y	-0-			-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	71 1	671 3	Y	-0-			-0-
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	136 1	1132 3	Y	-0-			-0-
01	1116 N	482	-0-	-634	-0-	51 1	431 3	Y	-0-			-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	70 1	709 3	Y	-0-			-0-
03	1271 N	596	-0-	-675	-0-	58 1	538 3	Y	-0-			-0-

WHITEHURST		WELL #:		8	RRCID ->	220091	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10218 - 10286
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110 3	2 9	Y	2			2
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	56 3	3 9	Y	3	2 1		3
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68 3	2 9	Y	2	2 1		3
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	72 3	4 9	Y	4	3 1		4
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	38 3	3 9	Y	3	3 1		4
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	37 3	2 9	Y	2	5 1		1

WHITEHURST		WELL #:		10	RRCID ->	220166	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10208 - 10300
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	112 3	8 9	Y	7			11
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	108 3	12 9	Y	11	10 1		12
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	20 3	4 9	Y	4	8 1		8
01	133 X	133	-0-	-0-	-0-	115 3	18 9	Y	16	9 1		15
02	112 X	65	-0-	-47	-0-	57 3	8 9	Y	7	9 1		13
03	169 X	169	-0-	-0-	-0-	160 3	9 9	Y	8	17 1		4

WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID ->	220904	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	10360 - 10438
10	279 N	217	-0-	-62	-0-	208 3	9 9	Y	8			12
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	107 3	9 9	Y	8	9 1		11
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	125 3	14 9	Y	13	10 1		14
01	217 N	163	-0-	-54	-0-	146 3	17 9	Y	15	12 1		17
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	149 3	14 9	Y	13	12 1		18
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	186 3	11 9	Y	10	22 1		6

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
BRACKEN, R.		WELL #:		21	RRCID ->	221211	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11205	PERF.10816 -	10896	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			5
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	69	1	654	3	Y	-0-	2 1	3
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	105	1	874	3	Y	-0-		3
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	3	Y	-0-		3
02	672 N	538	-0-	-134	-0-	48	1	490	3	Y	-0-		3
03	992 N	621	-0-	-371	-0-	60	1	561	3	Y	-0-		3

SBR		WELL #:		232	RRCID ->	221579	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10710 -	10808	
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	Y	3	2 1	3
11	360 N	181	-0-	-179	-0-	16	1	163	3	Y	2	4 1	1
12	310 N	232	-0-	-78	-0-	14	1	215	3	Y	3	3 1	1
01	465 N	374	-0-	-91	-0-	22	1	345	3	Y	6	5 1	2
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	Y	7	7 1	2
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	317	3	Y	6	6 1	2

BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID ->	222205	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 9718 -	9810	
10	14B2 EXT	34	-0-	34	-0-	201	34	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	201			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	201			Y	-0-			-0-
01	201 N	-0-	-0-	-201	-0-				Y	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		234	RRCID ->	223697	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10562	PERF.10310 -	10363	
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	Y	1		1
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	Y	12	11 1	2
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	13	12 1	3
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	Y	15	12 1	6
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	Y	13	15 1	4
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	46	1	430	3	Y	15	15 1	4

SBR		WELL #:		235	RRCID ->	223829	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10652	PERF.10384 -	10450	
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			-0-
11	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
01	279 N	62	-0-	-217	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
02	112 N	37	-0-	-75	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
03	279 N	132	-0-	-147	-0-	132	3		Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
HUFF		WELL #:		11	RRCID ->	225013	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10960	- 11046
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	1767 N	857	-0-	-910	-0-	857	2	Y	-0-			3
11	990 N	589	-0-	-401	-0-	589	3	Y	-0-			3
12	1209 N	837	-0-	-372	-0-	837	3	Y	-0-			3
01	1209 X	856	-0-	-353	-0-	856	3	Y	-0-			3
02	1092 X	400	-0-	-692	-0-	400	3	Y	-0-			3
03	868 X	858	-0-	-10	-0-	858	3	Y	-0-			3

BRACKEN, R.		WELL #:		23	RRCID ->	226097	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10738	- 10828
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			5
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	383 3	Y	-0-	5 1	-0-
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	116	1	963 3	Y	-0-		-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	91	1	760 3	Y	-0-		-0-
02	392 N	224	-0-	-168	-0-	20	1	204 3	Y	-0-		-0-
03	1085 N	571	-0-	-514	-0-	55	1	516 3	Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		17	RRCID ->	231964	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10702	- 10794
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	56	1	811 3	Y	-0-		2
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	90	1	852 3	Y	-0-	2 1	-0-
12	744 N	653	-0-	-91	-0-	70	1	583 3	Y	-0-		-0-
01	868 N	318	-0-	-550	-0-	34	1	284 3	Y	-0-		-0-
02	868 N	387	-0-	-481	-0-	35	1	352 3	Y	-0-		-0-
03	651 N	586	-0-	-65	-0-	57	1	529 3	Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		22R	RRCID ->	232671	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10416	- 10530
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214 3	Y	-0-		4
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	53	1	500 3	Y	-0-	4 1	-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	82	1	682 3	Y	-0-		-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295 3	Y	-0-		-0-
02	504 N	19	-0-	-485	-0-	2	1	17 3	Y	-0-		-0-
03	775 N	155	-0-	-620	-0-	15	1	140 3	Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2017	RRCID ->	232676	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 9918	- 10034
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	112	3	3 9	Y	3	2 1	2
11	150 N	70	-0-	-80	-0-	69	3	1 9	Y	1	2 1	1
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-	1 1	-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-		-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1 9	Y	1	1 1	-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2015	RRCID ->	232690	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 9832	- 9902
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		Y	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-		-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-		-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	3		Y	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID ->	232723	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10804	- 10890
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID ->	232726	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10760	- 10840			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID ->	232728	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10850	- 10930			
10	279 N	95	-0-	-184	-0-	6	1	89	3	Y	-0-				6
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	Y	1	6	1		1
						1	9								
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	111	1	924	3	Y	-0-				1
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	290	3	Y	-0-				1
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	Y	-0-				1
03	1023 N	266	-0-	-757	-0-	26	1	240	3	Y	-0-				1

SBR		WELL #:		240	RRCID ->	232729	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10614	- 10698			
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	13	1	227	3	Y	-0-				-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	15	1	152	3	Y	-0-				-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	14	1	220	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	527	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	21	1	200	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								

SBR		WELL #:		238	RRCID ->	232731	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10166	- 10220			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID ->	232744	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10190	- 10228			
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-				-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	403 X	310	-0-	-93	-0-	309	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	504 X	486	-0-	-18	-0-	485	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	558 X	268	-0-	-290	-0-	267	3	1	9	Y	1	1	1		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID ->	233677	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10770	- 10826			
10	372 N	276	-0-	-96	-0-	18	1	258	3	Y	-0-				4
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	61	1	577	3	Y	-0-	4	1		-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	100	1	830	3	Y	-0-				-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	53	1	443	3	Y	-0-				-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	62	1	630	3	Y	-0-				-0-
03	930 N	554	-0-	-376	-0-	54	1	500	3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824															
BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	294	-0-	-78	-0-	-0-	16	1	278	3	Y	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	334	3	Y	1	1	1	-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	Y	1	1	1	-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	-0-	1	9							
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	Y	2	1	1	1
							2	9							
							22	1	308	3	Y	-0-	1	1	-0-
							48	1	445	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458															
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	608	3	10	9	Y	9	7	1	7
11	780 N	360	-0-	-420	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1	6	1	2
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	911	3	2	9	Y	2	3	1	1
01	806 X	354	-0-	-452	-0-	-0-	353	3	1	9	Y	1	1	1	1
02	728 X	410	-0-	-318	-0-	-0-	410	3			Y	-0-	1	1	-0-
03	899 X	572	-0-	-327	-0-	-0-	571	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-			-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	495	3	Y	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	436	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	88	-0-	-80	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-			-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	602	3	Y	-0-			-0-

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962															
10	930 N	244	-0-	-686	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-			-0-
12	248 N	37	-0-	-211	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	672 N	161	-0-	-511	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760															
10	341 N	251	-0-	-90	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	6	14	1	5
11	270 N	212	-0-	-58	-0-	-0-	7	9							
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	199	3	Y	10	10	1	5
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9							
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	Y	7	8	1	4
03	279 N	216	-0-	-63	-0-	-0-	8	9							
							14	1	260	3	Y	6	6	1	4
							7	9							
							27	1	222	3	Y	3	3	1	4
							3	9							
							12	1	197	3	Y	6	3	1	7
							7	9							

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060															
10	14B DENY	564	-0-	564	4110	-0-	564	2			Y	-0-			4
11	4814 X	704	-0-	-4110	-0-	-0-	704	3			Y	-0-			4
12	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-			4
01	558 N	49	-0-	-509	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			4
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-			4
03	1147 N	145	-0-	-1002	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		246	RRCID ->	241923	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9944 -	9992		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-		185	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276	3			Y	-0-	1	1	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-		282	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	308 X	308	-0-	-0-	-0-		307	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	252 X	165	-0-	-87	-0-		164	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	279 X	214	-0-	-65	-0-		213	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

SBR		WELL #:		242	RRCID ->	242977	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10656 -	10710		
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-		30	1	425	3	Y	-0-			16
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-		26	1	246	3	Y	-0-			16
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-		38	1	317	3	Y	-0-			16
01	465 N	8	-0-	-457	-0-		1	1	7	3	Y	-0-			16
02	252 N	196	-0-	-56	-0-		18	1	178	3	Y	-0-			16
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-		46	1	427	3	Y	-0-			16

SBR		WELL #:		243	RRCID ->	243033	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10730 -	10822		
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-		20	1	291	3	Y	-0-			17
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-		39	1	370	3	Y	-0-			17
12	403 N	355	-0-	-48	-0-		38	1	317	3	Y	-0-			17
01	310 N	8	-0-	-302	-0-		1	1	7	3	Y	-0-			17
02	392 N	258	-0-	-134	-0-		23	1	235	3	Y	-0-			17
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-		53	1	497	3	Y	-0-			17

BRACKEN, R.		WELL #:		28	RRCID ->	243054	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10722 -	10842		
10	434 N	266	-0-	-168	-0-		17	1	249	3	Y	-0-			5
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-		71	1	675	3	Y	-0-	5	1	-0-
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		142	1	1181	3	Y	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-		47	1	390	3	Y	-0-			-0-
02	700 N	445	-0-	-255	-0-		40	1	405	3	Y	-0-			-0-
03	1333 N	490	-0-	-843	-0-		48	1	442	3	Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		16	RRCID ->	243060	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9326 -	9356		
10	279 N	151	-0-	-128	-0-		13	1	135	3	Y	3	8	1	4
							3	9							
11	330 N	156	-0-	-174	-0-		2	1	154	3	Y	-0-	2	1	2
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-		15	1	171	3	Y	-0-	1	1	1
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-		26	1	466	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-		16	1	136	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-		10	1	158	3	Y	-0-			-0-

SWR "G"		WELL #:		2	RRCID ->	243061	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10744 -	10744		
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-		14	1	91	2	Y	-0-			18
11	180 N	89	-0-	-91	-0-		8	1	81	3	Y	-0-			18
12	310 N	113	-0-	-197	-0-		9	1	104	3	Y	-0-			18
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-		24	1	142	3	Y	-0-			18
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-		26	1	147	3	Y	1			19
							1	9							
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-		22	1	228	3	Y	-0-			19

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
BRACKEN, R.				WELL #:	29	RRCID ->	243062	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10800 - 10850		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	310 N	187	-0-	-123	-0-	12	1	175	3	Y	-0-				7
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	625	3	Y	-0-	6	1		1
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	130	1	1081	3	Y	-0-				1
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	Y	-0-				1
02	644 N	242	-0-	-402	-0-	22	1	220	3	Y	-0-				1
03	1209 N	532	-0-	-677	-0-	52	1	480	3	Y	-0-				1

SBR				WELL #:	247	RRCID ->	243071	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9952 - 10016		
10	744 X	384	-0-	-360	-0-	382	3	2	9	Y	2	1	1		1
11	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-	1	1		-0-
12	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-				-0-
01	372 X	48	-0-	-324	-0-	48	3			Y	-0-				-0-
02	364 X	251	-0-	-113	-0-	251	3			Y	-0-				-0-
03	403 X	148	-0-	-255	-0-	148	3			Y	-0-				-0-

SBR				WELL #:	249	RRCID ->	243835	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10070 - 10142		
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	296	3	4	9	Y	4	3	1		3
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	646	3	1	9	Y	1	3	1		1
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	684	3	1	9	Y	1	2	1		-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	Y	2	1	1		1
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-	1	1		-0-
03	682 N	616	-0-	-66	-0-	615	3	1	9	Y	1	1	1		-0-

WHITEHURST				WELL #:	15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10388 - 10400		
10	279 X	181	-0-	-98	-0-	179	3	2	9	Y	2				2
11	221 X	221	-0-	-0-	-0-	156	3	65	9	Y	59	23	1		38
12	192 X	192	-0-	-0-	-0-	142	3	50	9	Y	45	35	1		48
01	186 X	172	-0-	-14	-0-	113	3	59	9	Y	54	41	1		61
02	196 X	61	-0-	-135	-0-	41	3	20	9	Y	18	32	1		47
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	40	1		7

SWR "M"				WELL #:	5	RRCID ->	243841	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10900 - 10908		
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-				-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	82	1	778	3	N	-0-				-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	N	-0-				-0-
01	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	291	1	2438	3	N	-0-				-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	28	1	288	3	N	-0-				-0-
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	19	1	179	3	N	-0-				-0-

SBR				WELL #:	245	RRCID ->	243845	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10492 - 10562		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN, R.				WELL #:	31	RRCID ->	245147	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10644 - 10738		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	1515	-0-	1515	1515	162	1	1353	3	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	2402	-0-	2402	3917	215	1	2187	3	Y	-0-				-0-
03	14B DENY	2079	-0-	2079	5996	202	1	1877	3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID ->	247469	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14322	PERF.	11230	-	13711
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	
10	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	266	1	3810	3	Y	-0-		8	
11	3270 X	2732	-0-	-538	-0-	260	1	2472	3	Y	-0-	8 1	-0-	
12	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	315	1	2625	3	Y	-0-		-0-	
01	4061 X	1745	-0-	-2316	-0-	186	1	1559	3	Y	-0-		-0-	
02	3668 X	1180	-0-	-2488	-0-	106	1	1074	3	Y	-0-		-0-	
03	4061 X	167	-0-	-3894	-0-	16	1	151	3	Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		248	RRCID ->	247481	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10034	-	10084
10	434 N	312	-0-	-122	-0-	25	1	265	3	Y	20	38 1	11	
11	330 N	221	-0-	-109	-0-	2	1	210	3	Y	8	11 1	8	
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	20	1	221	3	Y	2	5 1	5	
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	542	3	Y	4	5 1	4	
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	34	1	285	3	Y	3	3 1	4	
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	6	3 1	7	

HUFF		WELL #:		14	RRCID ->	247637	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10227	-	11186
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-		1	
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-		1	
12	341 N	195	-0-	-146	-0-	195	3			Y	-0-		1	
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		1	
02	700 X	446	-0-	-254	-0-	446	3			Y	-0-		1	
03	775 X	238	-0-	-537	-0-	238	3			Y	-0-		1	

WR "K"		WELL #:		11	RRCID ->	248034	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10448	-	10506
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

HUFF		WELL #:		12	RRCID ->	248150	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10822	-	10918
10	1519 X	124	-0-	-1395	-0-	124	2			Y	-0-		-0-	
11	1470 X	716	-0-	-754	-0-	716	3			Y	-0-		-0-	
12	1333 X	148	-0-	-1185	-0-	148	3			Y	-0-		-0-	
01	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-		-0-	
02	756 X	263	-0-	-493	-0-	263	3			Y	-0-		-0-	
03	744 X	357	-0-	-387	-0-	357	3			Y	-0-		-0-	

HUFF		WELL #:		15	RRCID ->	248932	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11032	-	11084
10	1860 N	800	-0-	-1060	-0-	800	2			Y	-0-		2	
11	1020 N	419	-0-	-601	-0-	419	3			Y	-0-		2	
12	1209 N	536	-0-	-673	-0-	536	3			Y	-0-		2	
01	1209 X	1033	-0-	-176	-0-	1033	3			Y	-0-		2	
02	1092 X	462	-0-	-630	-0-	462	3			Y	-0-		2	
03	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-		2	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN "A"		WELL #:		2018	RRCID ->	249882	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9934 - 9980		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-			27
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-			27
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	Y	-0-			28
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-			28
02	364 N	249	-0-	-115	-0-	249	3			Y	-0-			28
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			28

BRACKEN, R.		WELL #:		32	RRCID ->	250596	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10646 - 10740		
10	1829 X	609	-0-	-1220	-0-	40	1	569	3	Y	-0-			5
11	1260 X	862	-0-	-398	-0-	82	1	780	3	Y	-0-	5	1	-0-
12	641 X	641	-0-	-0-	-0-	69	1	572	3	Y	-0-			-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	78	1	656	3	Y	-0-			-0-
02	812 N	513	-0-	-299	-0-	46	1	467	3	Y	-0-			-0-
03	651 N	476	-0-	-175	-0-	46	1	430	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		34H	RRCID ->	254474	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	11256 - 14735		
10	4061 X	3228	-0-	-833	-0-	210	1	3018	3	Y	-0-			10
11	3060 X	1914	-0-	-1146	-0-	182	1	1732	3	Y	-0-	8	1	2
12	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	190	1	1582	3	Y	-0-			2
01	3224 X	1711	-0-	-1513	-0-	183	1	1528	3	Y	-0-			2
02	2912 X	1216	-0-	-1696	-0-	109	1	1107	3	Y	-0-			2
03	3224 X	2066	-0-	-1158	-0-	201	1	1865	3	Y	-0-			2

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		1H	RRCID ->	255265	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	11206 - 15046		
10	5704 X	3375	-0-	-2329	-0-	753	1	2563	3	Y	54	46	1	28
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	711	1	2660	3	Y	182	106	1	104
12	3751 X	3315	-0-	-436	-0-	694	1	2449	3	Y	156	166	1	94
01	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	798	1	3095	3	Y	122	156	1	60
02	3388 X	2571	-0-	-817	-0-	570	1	1936	3	Y	59	83	1	36
03	3689 X	2925	-0-	-764	-0-	354	1	2528	3	Y	39	44	1	31

BRACKEN, R.		WELL #:		35H	RRCID ->	255873	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	9460 - 14380		
10	5115 X	2287	-0-	-2828	-0-	149	1	2138	3	Y	-0-			16
11	2910 X	2820	-0-	-90	-0-	268	1	2552	3	Y	-0-	12	1	4
12	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	272	1	2263	3	Y	-0-			4
01	2511 X	1965	-0-	-546	-0-	210	1	1755	3	Y	-0-			4
02	2632 X	2152	-0-	-480	-0-	193	1	1959	3	Y	-0-			4
03	2914 X	1678	-0-	-1236	-0-	163	1	1515	3	Y	-0-			4

BRACKEN, R.		WELL #:		36H	RRCID ->	256159	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	11230 - 13574		
10	4960 X	4775	-0-	-185	-0-	311	1	4464	3	Y	-0-			69
11	4800 X	4062	-0-	-738	-0-	387	1	3675	3	Y	-0-	58	1	11
12	4681 X	2234	-0-	-2447	-0-	240	1	1994	3	Y	-0-			11
01	4774 X	541	-0-	-4233	-0-	58	1	483	3	Y	-0-			11
02	4312 X	495	-0-	-3817	-0-	44	1	451	3	Y	-0-			11
03	4774 X	1101	-0-	-3673	-0-	107	1	994	3	Y	-0-			11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
 HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

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
10	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2		Y	-0-			3
11	6090 X	3941	-0-	-2149	-0-	3941	3		Y	-0-			3
12	7068 X	1872	-0-	-5196	-0-	1872	3		Y	-0-			3
01	3999 X	1255	-0-	-2744	-0-	1255	3		Y	-0-			3
02	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3		Y	-0-			3
03	3999 X	1490	-0-	-2509	-0-	1490	3		Y	-0-			3

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

10	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	528	1	1795	3	Y	31	27	1	16
						34	9							
11	2190 X	942	-0-	-1248	-0-	171	1	642	3	Y	117	66	1	67
						129	9							
12	2108 X	2025	-0-	-83	-0-	409	1	1444	3	Y	156	128	1	95
						172	9							
01	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	512	1	1982	3	Y	85	138	1	42
						94	9							
02	2128 X	1700	-0-	-428	-0-	376	1	1280	3	Y	40	57	1	25
						44	9							
03	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	314	1	2250	3	Y	33	35	1	23
						36	9							

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

10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	266	1	1266	3	Y	75	46	1	52
						83	9							
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	206	1	1004	3	Y	128	168	1	12
						141	9							
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	189	1	1141	3	Y	69	68	1	13
						76	9							
01	1612 X	1441	-0-	-171	-0-	292	1	1109	3	Y	36	38	1	11
						40	9							
02	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	486	1	1249	3	Y	60	36	1	35
						66	9							
03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	712	1	2589	3	Y	83	72	1	46
						91	9							

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

10	4433 X	4126	-0-	-307	-0-	4126	3			N	-0-			92
11	4290 X	4150	-0-	-140	-0-	4150	3			N	-0-			92
12	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-			92
01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-			92
02	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-			92
03	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-			92

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

10	682 X	366	-0-	-316	-0-	81	1	276	3	Y	8	6	1	4
						9	9							
11	693 X	693	-0-	-0-	-0-	146	1	545	3	Y	2	5	1	1
						2	9							
12	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	244	1	861	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	218	1	845	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
02	644 N	460	-0-	-184	-0-	104	1	355	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	868 N	547	-0-	-321	-0-	67	1	479	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
BRACKEN, R.		WELL #:		37H	RRCID ->	261044	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	11155 -	14228		
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
10	5766 X	3071	-0-	-2695	-0-	200	1	2871	3	Y	-0-				6
11	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	263	1	2505	3	Y	-0-	6	1		-0-
12	2139 X	1879	-0-	-260	-0-	202	1	1677	3	Y	-0-				-0-
01	3069 X	1025	-0-	-2044	-0-	109	1	916	3	Y	-0-				-0-
02	2772 X	1943	-0-	-829	-0-	174	1	1769	3	Y	-0-				-0-
03	3069 X	2313	-0-	-756	-0-	225	1	2088	3	Y	-0-				-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	4H	RRCID ->	261456	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10829	PERF.	10714 -	15630	
10	2728 X	2535	-0-	-193	-0-	560	1	1902	3	Y	66	58	1		35
11	2760 X	2617	-0-	-143	-0-	532	1	1993	3	Y	84	72	1		47
12	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	611	1	2158	3	Y	90	83	1		54
01	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	576	1	2229	3	Y	61	85	1		30
02	2436 N	1550	-0-	-886	-0-	344	1	1170	3	Y	33	44	1		19
03	2883 N	2038	-0-	-845	-0-	247	1	1766	3	Y	23	25	1		17

BRACKEN, R.				WELL #:	38H	RRCID ->	261613	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	10897	PERF.	11198 -	16883	
10	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	657	1	9421	3	Y	-0-				8
11	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	924	1	8787	3	Y	-0-	8	1		-0-
12	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	806	1	6705	3	Y	-0-				-0-
01	9238 X	8253	-0-	-985	-0-	881	1	7372	3	Y	-0-				-0-
02	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	922	1	9382	3	Y	-0-				-0-
03	11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	1080	1	10041	3	Y	-0-				-0-

R. BRACKEN				WELL #:	40H	RRCID ->	261615	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	11264 -	16730	
10	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	242	1	3469	3	Y	-0-				18
11	2460 X	1735	-0-	-725	-0-	165	1	1570	3	Y	-0-	15	1		3
12	2542 X	2060	-0-	-482	-0-	221	1	1839	3	Y	-0-				3
01	3720 X	2270	-0-	-1450	-0-	242	1	2028	3	Y	-0-				3
02	3360 X	2175	-0-	-1185	-0-	195	1	1980	3	Y	-0-				3
03	3720 X	2661	-0-	-1059	-0-	258	1	2403	3	Y	-0-				3

ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	5H	RRCID ->	263066	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	11188 -	16711	
10	2666 X	2434	-0-	-232	-0-	371	1	1262	3	Y	728	654	1		389
11	2580 X	2283	-0-	-297	-0-	464	1	1739	3	Y	73	433	1		29
12	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	674	1	2382	3	Y	83	61	1		51
01	2759 X	2381	-0-	-378	-0-	476	1	1843	3	Y	56	79	1		28
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	720	1	2450	3	Y	37	45	1		20
03	3162 X	2065	-0-	-1097	-0-	250	1	1792	3	Y	21	24	1		17

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SIDMONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
10	5890 X	5107	-0-	-783	-0-	5107	3			N	-0-			16
11	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-			16
12	4898 X	4871	-0-	-27	-0-	4871	3			N	-0-			16
01	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-			16
02	5824 X	3956	-0-	-1868	-0-	3956	3			N	-0-			16
03	6448 X	5393	-0-	-1055	-0-	5393	3			N	-0-			16

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

10	7347 X	5633	-0-	-1714	-0-	1271	1	4319	3	Y	39	34	1	20
						43	9							
11	5220 X	4236	-0-	-984	-0-	862	1	3229	3	Y	132	77	1	75
						145	9							
12	5983 X	4110	-0-	-1873	-0-	879	1	3106	3	Y	114	120	1	69
						125	9							
01	4867 X	3548	-0-	-1319	-0-	714	1	2762	3	Y	65	102	1	32
						72	9							
02	4396 X	2544	-0-	-1852	-0-	567	1	1931	3	Y	42	51	1	23
						46	9							
03	4867 X	3012	-0-	-1855	-0-	365	1	2615	3	Y	29	31	1	21
						32	9							

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	12068 X	2501	-0-	-9567	-0-	551	1	1871	3	Y	72	61	1	37
						79	9							
11	3690 X	2269	-0-	-1421	-0-	461	1	1728	3	Y	73	69	1	41
						80	9							
12	3813 X	2955	-0-	-858	-0-	632	1	2232	3	Y	83	74	1	50
						91	9							
01	3472 X	2574	-0-	-898	-0-	516	1	1995	3	Y	57	79	1	28
						63	9							
02	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	539	1	1836	3	Y	31	41	1	18
						34	9							
03	2945 X	2332	-0-	-613	-0-	283	1	2023	3	Y	24	25	1	17
						26	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
 ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

10	8556 X	3625	-0-	-4931	-0-	815	1	2768	3	Y	38	32	1				20
						42	9										
11	5070 X	2889	-0-	-2181	-0-	590	1	2208	3	Y	83	56	1				47
						91	9										
12	5239 X	2939	-0-	-2300	-0-	631	1	2228	3	Y	73	76	1				44
						80	9										
01	3627 X	2977	-0-	-650	-0-	598	1	2316	3	Y	57	73	1				28
						63	9										
02	3276 X	1926	-0-	-1350	-0-	427	1	1455	3	Y	40	47	1				21
						44	9										
03	3627 X	2937	-0-	-690	-0-	357	1	2555	3	Y	23	26	1				18
						25	9										

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

10	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			N	-0-						56
11	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-						56
12	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-						56
01	5394 X	3342	-0-	-2052	-0-	3342	3			N	-0-						56
02	4956 X	4212	-0-	-744	-0-	4212	3			N	-0-						56
03	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-						56

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

10	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	269	1	3936	3	Y	155	68	1				104
						171	9										
11	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	522	1	9292	3	Y	476	495	1				85
						524	9										
12	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	275	1	7263	3	Y	251	289	1				47
						276	9										
01	4371 X	3400	-0-	-971	-0-	256	1	3008	3	Y	124	133	1				38
						136	9										
02	8876 X	3699	-0-	-5177	-0-	309	1	3215	3	Y	159	101	1				96
						175	9										
03	9827 X	1774	-0-	-8053	-0-	172	1	1535	3	Y	61	99	1				58
						67	9										

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

10	217 N	119	-0-	-98	-0-	10	1	109	3	N	-0-						-0-
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	2	1	171	3	N	-0-						-0-
12	186 N	121	-0-	-65	-0-	10	1	111	3	N	-0-						-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-						-0-
02	168 N	34	-0-	-134	-0-	4	1	30	3	N	-0-						-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	N	-0-			-0-
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	3	N	-0-			-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-			-0-
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	-0-			-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	N	-0-			-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-			-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			-0-
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
02		308 N	236	-0-	-72	-0-	236	3			N	-0-			-0-
03		217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-			-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	N	2	1	1	1
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	937	3	2	9	N	2	2	1	1
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	697	3	3	9	N	3	3	1	1
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	676	3	4	9	N	4	3	1	2
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	613	3	3	9	N	3	4	1	1
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	472	3	4	9	N	4	4	1	1

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 8 RRCID -> 301141 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9760 - 9800

10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 W	106	-0-	106	106	106	3			N	-0-			-0-

DORADO DRILLING, INC. 223295
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295							
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	253226	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	9251	PERF. 9095 - 9120
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	121
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	121
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	121
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	121
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	121
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	121
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973							
QUINTANILLA		WELL #:		4	RRCID ->	254480	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9296 - 9356
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136							
TYLER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9021	PERF. 8846 - 8876
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-	195
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-	195
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-	195
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-	195
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	394	2	36 9	N	33	228
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	297	2	33 9	N	30 45 1	179
PEELER		WELL #:		1	RRCID ->	257604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8778 - 8796
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136								
PEELER		WELL #:		6	RRCID ->	281948	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8786 - 8808	
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		2	RRCID ->	260471	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	9160	PERF. N/A	
SAN MIGUEL RANCH OL		WELL #:		2								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

STS 'A'		WELL #:		5H	RRCID ->	279637	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	9135	PERF. 9634 - 16026
10	40798 X	7685	-0-	-33113	-0-	343 1	7269 3	Y	35	34 1	9
						34 4	39 9				
11	15750 X	139	-0-	-15611	-0-	9 1	129 3	Y	1	10 1	-0-
						1 9					
12	16275 X	99	-0-	-16176	-0-	6 1	93 3	Y	-0-		-0-
01	16275 X	81	-0-	-16194	-0-	5 1	76 3	Y	-0-		-0-
02	9464 X	50	-0-	-9414	-0-	3 1	47 3	Y	-0-		-0-
03	7688 X	16	-0-	-7672	-0-	1 1	15 3	Y	-0-		-0-

STS 'A'		WELL #:		4 H	RRCID ->	279803	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF. 9519 - 14586
10	2097 X	-0-	-0-	-2097	-0-			Y	-0-		-0-
11	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	312 1	4339 3	Y	181	149 1	32
						7 4	199 9				
12	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	134 1	1927 3	Y	32	56 1	8
						8 4	35 9				
01	T. A.	1698	-0-	1698	1698	98 1	1596 3	Y	1	9 1	-0-
						3 4	1 9				
02	T. A.	1656	-0-	1656	3354	99 1	1537 3	Y	18	15 1	3
						20 9					
03	T. A.	794	-0-	794	4148	52 1	724 3	Y	16	14 1	5
						18 9					

STS 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	279804	COMPL. DATE	06/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9705 - 16441
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-		-0-
11	16 X	-0-	-0-	-16	-0-			Y	-0-		-0-
12	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	298 1	4268 3	Y	23	17 1	6
						18 4	25 9				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
STS 'A'				WELL #:	8H	RRCID ->	279805	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	9224	PERF.	9700 - 15151
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		153 N	-0-	-0-	-153	-0-				Y	-0-		-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-		2 1	25 3	Y	-0-		-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-		14 1	205 3	Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 4		Y	-0-		-0-
02		2800 N	4871	-0-	2071	2071		293 1	4556 3	Y	20	17 1	3
03		3087 N	1016	-0-	-2071	-0-		22 9	947 3	Y	-0-	3 1	-0-
								69 1					

STS 'A'				WELL #:	10H	RRCID ->	279806	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	9690 - 15531
10	DLQ	G-10	1187	-0-	1187	14099		53 1	1125 3	Y	4	10 1	1
11	DLQ	G-10	2906	-0-	2906	17005		5 4	4 9	Y	2	3 1	-0-
12	DLQ	G-10	2044	-0-	2044	19049		195 1	2705 3	Y			
01		22416 X	3367	-0-	-19049	-0-		4 4	2 9	Y	24	18 1	6
02		8372 X	1874	-0-	-6498	-0-		131 1	1879 3	Y			
03		3007 X	1036	-0-	-1971	-0-		8 4	26 9	Y	-0-	6 1	-0-
								195 1	3165 3	Y	-0-		-0-
								7 4			-0-		-0-
								113 1	1761 3	Y	-0-		-0-
								70 1	966 3	Y	-0-		-0-

STS 'A'				WELL #:	7H	RRCID ->	280114	COMPL. DATE	08/30/2015	TOTAL DEPTH	9069	PERF.	9600 - 16261
10		14701 X	3578	-0-	-11123	-0-		157 1	3318 3	Y	80	60 1	20
11		4740 X	4178	-0-	-562	-0-		15 4	88 9	Y	239	216 1	43
12		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-		262 1	3647 3	Y			
01		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-		6 4	263 9	Y	74	98 1	19
02		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-		343 1	4912 3	Y			
03		5363 X	1680	-0-	-3683	-0-		21 4	81 9	Y	41	57 1	3
								322 1	5217 3	Y	61	53 1	11
								11 4	45 9		6	15 1	2
								290 1	4517 3	Y			
								67 9					
								113 1	1560 3	Y			
								7 9					

STS 'D'				WELL #:	1H	RRCID ->	281506	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	10470 - 16561
10		1891 X	509	-0-	-1382	-0-		452 3	57 9	N	52	183 1	79
11		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-		79
12		2015 X	1881	-0-	-134	-0-		1701 3	180 9	N	164		243
01		910 N	910	-0-	-0-	-0-		818 3	92 9	N	84	188 1	139
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
03		1891 N	1798	-0-	-93	-0-		1613 3	185 9	N	168	188 1	119

STS 'A'				WELL #:	14H	RRCID ->	281690	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9800 - 19446
10		28475 X	11387	-0-	-17088	-0-		488 1	10328 3	Y	475	375 1	119
11		10740 X	8287	-0-	-2453	-0-		48 4	523 9	Y	522	548 1	93
12		11098 X	9163	-0-	-1935	-0-		517 1	7184 3	Y			
01		11377 X	5224	-0-	-6153	-0-		12 4	574 9	Y	233	267 1	59
02		10276 X	6244	-0-	-4032	-0-		579 1	8293 3	Y			
03		11377 X	2731	-0-	-8646	-0-		35 4	256 9	Y	78	132 1	5
								298 1	4830 3	Y			
								10 4	86 9		237	201 1	41
								361 1	5622 3	Y			
								261 9					
								182 1	2516 3	Y	30	61 1	10
								33 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
STS 'A'				WELL #:	18H	RRCID ->	284164	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9620 - 20651
M O	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
10	50128 X	8720	-0-	-41408	-0-	391	1	8291	3	Y	-0-	6 1	-0-
11	20160 X	10532	-0-	-9628	-0-	696	1	9675	3	Y	132	108 1	24
12	20832 X	8143	-0-	-12689	-0-	522	1	7482	3	Y	97	96 1	25
01	20832 X	9466	-0-	-11366	-0-	541	1	8784	3	Y	112	129 1	8
02	10612 X	8986	-0-	-1626	-0-	534	1	8312	3	Y	127	113 1	22
03	10881 X	3965	-0-	-6916	-0-	263	1	3622	3	Y	73	70 1	25

STS A - NMC UNIT 1				WELL #:	17H	RRCID ->	284239	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	9477	PERF.	9543 - 19969
10	48757 X	10712	-0-	-38045	-0-	465	1	9858	3	Y	313	313 1	79
11	14880 X	6815	-0-	-8065	-0-	443	1	6161	3	Y	183	229 1	33
12	15624 X	10410	-0-	-5214	-0-	651	1	9335	3	Y	349	293 1	89
01	15624 X	8397	-0-	-7227	-0-	471	1	7634	3	Y	251	323 1	17
02	14112 X	9712	-0-	-4400	-0-	572	1	8894	3	Y	224	202 1	39
03	10726 X	3883	-0-	-6843	-0-	252	1	3482	3	Y	135	128 1	46

SR ALTUVE				WELL #:	27H	RRCID ->	286600	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9417 - 19456
10	11605 X	2325	-0-	-9280	-0-	214	1	1959	3	Y	138	183 1	24
11	3270 X	1981	-0-	-1289	-0-	207	1	1639	3	Y	123	120 1	27
12	3379 X	2011	-0-	-1368	-0-	135	9	1719	3	Y	125	129 1	23
01	3379 X	2381	-0-	-998	-0-	179	1	2067	3	Y	123	83 1	63
02	2352 X	2155	-0-	-197	-0-	171	1	1819	3	Y	150	176 1	37
03	2325 X	1952	-0-	-373	-0-	131	1	1753	3	Y	62	72 1	27

SR BREGMAN				WELL #:	2H	RRCID ->	287448	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	9474 - 18593
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-		-0-
11	1040 X	795	-0-	-245	-0-	89	1	706	3	Y	-0-		-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	62	1	688	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	520	-0-	520	520	41	1	479	3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	273	-0-	273	793	23	1	250	3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	678	-0-	678	1471	47	1	631	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	DLQ	G-10	15339	-0-	15339	57750	673	1	14248	3	Y	320	273	1	80
							66	4	352	9					
11	73637	X	15887	-0-	-57750	-0-	1046	1	14541	3	Y	251	286	1	45
							24	4	276	9					
12	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	1171	1	16779	3	Y	261	239	1	67
							72	4	287	9					
01	15593	X	15022	-0-	-571	-0-	859	1	13943	3	Y	174	229	1	12
							29	4	191	9					
02	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	916	1	14251	3	Y	239	209	1	42
							263	9							
03	18321	X	5663	-0-	-12658	-0-	377	1	5202	3	Y	76	92	1	26
							84	9							

STS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 291182 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817															
10	DLQ	G-10	14295	-0-	14295	51656	640	1	13561	3	Y	28	25	1	7
							63	4	31	9					
11	64164	X	12508	-0-	-51656	-0-	812	1	11289	3	Y	353	297	1	63
							19	4	388	9					
12	15593	X	13559	-0-	-2034	-0-	849	1	12170	3	Y	444	394	1	113
							52	4	488	9					
01	15593	X	12614	-0-	-2979	-0-	705	1	11438	3	Y	406	491	1	28
							24	4	447	9					
02	14084	X	13931	-0-	-153	-0-	817	1	12717	3	Y	361	326	1	63
							397	9							
03	14291	X	5109	-0-	-9182	-0-	330	1	4549	3	Y	209	201	1	71
							230	9							

STS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 291911 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9765 - 18760															
10	54197	X	14455	-0-	-39742	-0-	636	1	13471	3	Y	260	224	1	65
							62	4	286	9					
11	16320	X	12735	-0-	-3585	-0-	835	1	11608	3	Y	248	269	1	44
							19	4	273	9					
12	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	914	1	13094	3	Y	262	239	1	67
							56	4	288	9					
01	14446	X	13023	-0-	-1423	-0-	743	1	12060	3	Y	177	232	1	12
							25	4	195	9					
02	13048	X	12766	-0-	-282	-0-	757	1	11779	3	Y	209	185	1	36
							230	9							
03	14446	X	4934	-0-	-9512	-0-	328	1	4521	3	Y	77	87	1	26
							85	9							

STS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 292295 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9470 - 19350															
10	39209	X	8905	-0-	-30304	-0-	812	1	7419	3	Y	613	676	1	108
							674	9							
11	10800	X	7192	-0-	-3608	-0-	723	1	5724	3	Y	677	638	1	147
							745	9							
12	10633	X	8229	-0-	-2404	-0-	605	1	6738	3	Y	805	807	1	145
							886	9							
01	10633	X	10381	-0-	-252	-0-	766	1	8848	3	Y	697	485	1	357
							767	9							
02	9016	X	8410	-0-	-606	-0-	665	1	7092	3	Y	594	804	1	147
							653	9							
03	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	622	1	8312	3	Y	617	495	1	269
							679	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
STS 'A'		WELL #:		25H	RRCID ->	293594	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	8877	PERF. 9824 - 20703	
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	
10		104483 X	29443	-0-	-75040	-0-	1299 1	27527 3	Y	445	386 1	112
							127 4	490 9				
11		29880 X	24750	-0-	-5130	-0-	1618 1	22486 3	Y	554	567 1	99
							37 4	609 9				
12		28745 X	28745	-0-	-0-	-0-	1804 1	25852 3	Y	890	762 1	227
							110 4	979 9				
01		29450 X	26664	-0-	-2786	-0-	1503 1	24388 3	Y	657	839 1	45
							50 4	723 9				
02		26600 X	24463	-0-	-2137	-0-	1436 1	22343 3	Y	622	559 1	108
							684 9					
03		29450 X	9191	-0-	-20259	-0-	603 1	8313 3	Y	250	273 1	85
							275 9					

SPARKMAN ENERGY, LLC				807295								
EDWARDS SWD		WELL #:		1H	RRCID ->	281766	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	12797	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936								
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	105663	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 9470 - 9524	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	H15 VIOL	-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	
10	310 N	200	-0-	-110	-0-	200 2		Y	-0-		-0-	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		-0-	
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-	
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		Y	-0-		-0-	
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		Y	-0-		-0-	

HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	107332	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9396 - 9436	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	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 #:		2	RRCID ->	111687	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	9812	PERF. 9636 - 9679				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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				
10	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-				-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-				-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-				-0-

HORTON, R. P.		WELL #:		23	RRCID ->	125176	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9478 - 9528				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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				
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-				28
11	690 N	631	-0-	-59	-0-	594	2	37	9	Y	34				62
12	589 N	268	-0-	-321	-0-	268	2			Y	-0-				62
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				62
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-				62
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				62

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HORTON, R. P.		WELL #: 27		RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9383 - 9412						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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				
10	372 N	232	-0-	-140	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-

SMITH				WELL #: 4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9582 - 9612				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C.				WELL #: 6		RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9611 - 9636				
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					9
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					9
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	Y	4					13
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	Y	8					21

SMITH, C. C.				WELL #: 7		RRCID -> 164515		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9620 - 9638				
10	372 N	234	-0-	-138	-0-	232	2	2	9	Y	2					29
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					29
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					29
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					29
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	380	2	9	9	Y	8					37
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2097	2	33	9	Y	30					67

SMITH, C. C.				WELL #: 8		RRCID -> 164766		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9658 - 9686				
10	403 N	242	-0-	-161	-0-	240	2	2	9	Y	2					29
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					29
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					29
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					29
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	393	2	9	9	Y	8					37
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2169	2	33	9	Y	30					67

WILLIAMS, GRANT H. -A-				WELL #: 1A		RRCID -> 299629		COMPL. DATE 02/01/2024		TOTAL DEPTH 10167		PERF. 9950 - 10006				
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BILLINGS, A. WELL #: 5 RRCID -> 299660 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10224

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2026

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992		PERF. 962 - 968					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HICKEY		WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 1140		PERF. 948 - 976					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 - 997					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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					
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	1			N	-0-				-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	1			N	-0-				-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-				-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-				-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	1			N	-0-				-0-
03	0 N	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 #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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					
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-				-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-				-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-				-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-				-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HICKEY, EUGENE		384053		RRCID -> 121674		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 950		PERF. 919 - 950					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALTIZER (CANYON LOWER)			02075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE						
PATNO OIL & GAS COMPANY			643327												
ALTIZER "56"			WELL #: 1		RRCID -> 239460		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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						
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BEINHORN RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	271740	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8592 - 8593	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		61H	RRCID ->	271864	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	8378 - 14666	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	271930	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	7705 - 11779	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	272509	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8910 - 14375	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	272827	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	9042 - 14621	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

STUMBERG RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	272828	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	8240 - 12941	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT										
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8905 - 14598										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	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										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	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										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	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										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	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										
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231						
CERRITO				WELL #: 37HR	RRCID -> 287623	COMPL. DATE 05/05/2019	TOTAL DEPTH 11395	PERF.11438	- 21494	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC				424176						
FOSTER UNIT III LAS				WELL #: B 2H	RRCID -> 279484	COMPL. DATE 09/28/2013	TOTAL DEPTH 9980	PERF.10099	- 10190	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
COTULLA				WELL #: 67H	RRCID -> 279147	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 8835	- 14771	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OWENS 1080				WELL #: 13H	RRCID -> 280149	COMPL. DATE 01/03/2015	TOTAL DEPTH 10374	PERF.10762	- 15195	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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							
COTULLA		WELL #:		20H	RRCID ->	281042	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	8237	PERF. 8701 - 13390
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915							
FAITH-BONITA		WELL #:		A 1H	RRCID ->	271408	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7524 - 15825
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NBR EF		WELL #:		4H	RRCID ->	284496	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF. 12460 - 16301
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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

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

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

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

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT					
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.//		870209								
SPOHN RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	283210	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	18904 - 19660
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

ANCHORAGE, SOUTH		02568 001		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA						
HAILEY, E. M.		342800										
FOWLER, SAN J.		WELL #:		1	RRCID ->	000002	COMPL. DATE	05/30/1959	TOTAL DEPTH	3748	PERF.	N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 TARINA OIL COMPANY 836120
 LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 N	76	-0-	-234	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-
11	240 N	66	-0-	-174	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	210	1	1918	2	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

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

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
 ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			1
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			1
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	37	1	64	3	Y	-0-			1
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	46	1	80	3	Y	-0-			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	201	1	622	3	N	-0-			3
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	202	1	666	3	N	5			8
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	209	1	709	3	N	2			10
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	194	1	714	3	N	3	13	1	-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	192	1	646	3	N	3			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	3	Y	-0-			5
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-			5
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	279	3	Y	11			16
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	Y	3	16	1	3
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	3	9			Y	-0-			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	NO RPT			3

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
KILLAM 299				WELL #:	4	RRCID ->	176801	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7084 - 7127
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-		9
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	Y	-0-		9
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	25 3	Y	5		14
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	6 9	25 3	Y	2	16 1	-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		-0-

KILLAM 299				WELL #:	3	RRCID ->	181657	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 6972 - 7000
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		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
10		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	134 1	1251 3	Y	-0-		11
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	103 1	1087 3	Y	-0-		11
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	93 1	838 3	Y	10		21
01		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	11 9	995 3	Y	5	25 1	1
02		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	142 1	1102 3	Y	-0-		1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	NO RPT		1

ALDERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7098 - 7142
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALDERMAN				WELL #:	2	RRCID ->	188870	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7052 - 7064
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		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 299		WELL #: 6		RRCID -> 189060		COMPL. DATE 05/02/2002			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		5 N	2	-0-	-3	-0-		2 3		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-		5 3		Y	1	9		1
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		Y	-0-		1 1	-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1		Y	-0-			-0-
03		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					
10		217 N	27	-0-	-190	-0-		7 1		Y	-0-			2
11		240 N	111	-0-	-129	-0-		25 1		Y	-0-			4
12		248 N	107	-0-	-141	-0-		4 9		Y	83 3			6
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-		24 1		Y	-0-			1
02		112 N	105	-0-	-7	-0-		21 1		Y	1		6 1	1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1 9		Y	80 3			2

ALDERMAN		WELL #: 3		RRCID -> 195833		COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034					
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1		Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		Y	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		Y	-0-			-0-
01		6 N	5	-0-	-1	-0-		1 1		Y	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		Y	-0-			-0-
03		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					
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-		190 1		Y	-0-			4
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-		153 1		Y	-0-			8
12		496 N	250	-0-	-246	-0-		4 9		Y	192 3			9
01		775 N	180	-0-	-595	-0-		1 9		Y	1		7 1	3
02		616 N	549	-0-	-67	-0-		38 1		Y	1			3
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1 9		Y	-0-			3

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 3		RRCID -> 196260		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236					
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-		137 1		Y	-0-			3
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-		144 1		Y	1			4
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-		1 9		Y	-0-			4
01		558 N	500	-0-	-58	-0-		133 1		Y	-0-			1
02		588 N	427	-0-	-161	-0-		107 1		Y	1		4 1	1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1 9		Y	-0-			1

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		5	RRCID ->	196290	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7435 -	7453
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	121	1	377	3	Y	-0-	2
11	540 N	512	-0-	-28	-0-	117	1	389	3	Y	5	7
12	558 N	507	-0-	-51	-0-	6 115	9 1	391	3	Y	1	8
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	1 110	9 1	403	3	Y	2	10 1 -0-
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	2 107	9 1	363	3	Y	2	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT	2

ALDERMAN		WELL #:		7	RRCID ->	196645	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7087 -	7102
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-	-0-
03	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
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	9	1	84	3	N	-0-	22
11	150 N	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	3	N	-0-	22
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	22
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	N	-0-	22
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-	22
03	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
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	165	1	512	3	Y	-0-	1
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	142	1	469	3	Y	3	4
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	3 137	9 1	465	3	Y	1	5
01	682 N	599	-0-	-83	-0-	1 128	9 1	470	3	Y	1	6 1 -0-
02	560 N	522	-0-	-38	-0-	1 119	9 1	401	3	Y	2	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT	2

VT KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #:		6	RRCID ->	198518	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7595	PERF. 7263 -	7278
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	192	1	596	3	Y	-0-	2
11	690 N	599	-0-	-91	-0-	139	1	459	3	Y	1	3
12	713 N	624	-0-	-89	-0-	1 142	9 1	482	3	Y	-0-	3
01	775 N	638	-0-	-137	-0-	136	1	501	3	Y	1	4 1 -0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	1 135	9 1	457	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

KILLAM 299		WELL #:		10	RRCID ->	199471	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7028 -	7043
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	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										
KILLAM 299		WELL #: 11		RRCID -> 199650		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114				
M	O	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
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	N	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-	-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	N	-0-	-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-	-0-
03	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				
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	53	1	491	3	Y	-0-	-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	48	1	503	3	Y	-0-	-0-
12	620 N	359	-0-	-261	-0-	36	1	323	3	Y	-0-	-0-
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	69	1	486	3	Y	-0-	-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #: 2		RRCID -> 199913		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241				
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	-0-
03	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				
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	25	1	234	3	Y	-0-	11
11	300 N	206	-0-	-94	-0-	18	1	188	3	Y	-0-	11
12	310 N	116	-0-	-194	-0-	12	1	104	3	Y	-0-	11
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	30	1	210	3	Y	-0-	11
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	-0-	11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	11

VT FLORES/FOUKE		WELL #: 1		RRCID -> 200794		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268				
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	40	1	377	3	Y	-0-	4
11	450 N	376	-0-	-74	-0-	33	1	343	3	Y	-0-	4
12	465 N	370	-0-	-95	-0-	37	1	333	3	Y	-0-	4
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	57	1	400	3	Y	-0-	4
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	3	Y	-0-	4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 1		RRCID -> 203591		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	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				
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	48	1	442	3	Y	-0-	-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	48	1	500	3	Y	-0-	-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	Y	-0-	-0-
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	60	1	421	3	Y	-0-	-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	3	Y	-0-	-0-
03	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									
KILLAM 299		WELL #: 9		RRCID -> 205675		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062			
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
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	N	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

KILLAM		WELL #: 3		RRCID -> 206842		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

KILLAM 299		WELL #: 8		RRCID -> 211576		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060			
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 4		RRCID -> 211702		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068			
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 5		RRCID -> 214726		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 7		RRCID -> 220376		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282			
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	172	1	534	3	Y	-0-
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	131	1	433	3	Y	1
						1	9				
12	713 N	555	-0-	-158	-0-	126	1	429	3	Y	-0-
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	142	1	523	3	Y	1
						1	9				3 1
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	132	1	446	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 221545		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624		
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
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	131 1	286 3	N	-0-	-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	187 1	276 3	N	-0-	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	156 1	256 3	N	-0-	-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	151 1	255 3	N	-0-	-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	148 1	256 3	N	-0-	-0-
03	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		
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	142 1	309 3	Y	-0-	-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	84 1	123 3	Y	-0-	-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	65 1	106 3	Y	-0-	-0-
01	403 N	191	-0-	-212	-0-	71 1	120 3	Y	-0-	-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	67 1	115 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 6		RRCID -> 225050		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252		
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30 1	278 3	Y	-0-	-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	26 1	271 3	Y	-0-	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22 1	194 3	Y	2	2 1
						2 9				
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	39 1	273 3	Y	1	1
						1 9				
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14 1	316 3	Y	-0-	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 225164		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 7		RRCID -> 232775		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212		
M	O	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	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		
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	208	1	452	3	Y	-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	224	1	331	3	Y	-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	228	1	374	3	Y	-0-
01	589 N	524	-0-	-65	-0-	194	1	330	3	Y	-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	206	1	357	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 3		RRCID -> 234007		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651		
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	169	1	367	3	Y	-0-
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	119	1	176	3	Y	-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	155	1	253	3	Y	-0-
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	180	1	306	3	Y	-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	139	1	241	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 2		RRCID -> 235223		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660		
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	320	1	696	3	Y	-0-
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	368	1	543	3	Y	-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	350	1	571	3	Y	-0-
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	329	1	557	3	Y	-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	312	1	540	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 5		RRCID -> 240103		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696		
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	64	1	139	3	Y	-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	83	1	122	3	Y	-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	76	1	124	3	Y	-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	65	1	111	3	Y	-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	60	1	103	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 6		RRCID -> 240108		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637		
10	186 N	95	-0-	-91	-0-	30	1	65	3	Y	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	40	1	58	3	Y	-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	41	1	66	3	Y	-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	43	1	73	3	Y	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	41	1	72	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 241723		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583		
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	170	1	368	3	N	-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	220	1	324	3	N	-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	205	1	334	3	N	-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	201	1	342	3	N	-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	311	1	537	3	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
10		802 N	802	-0-	-0-	-0-	253	1	549	3	N	-0-				1
11		827 N	827	-0-	-0-	-0-	334	1	492	3	N	1				2
							1	9								
12		882 N	882	-0-	-0-	-0-	335	1	547	3	N	-0-				2
01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	286	1	486	3	N	-0-				2
02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	231	1	400	3	N	-0-				2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

10		124 N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	3	N	-0-				-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-				-0-
12		124 N	84	-0-	-40	-0-	32	1	52	3	N	-0-				-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	42	1	73	3	N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VT COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

10		434 N	428	-0-	-6	-0-	135	1	293	3	N	-0-				8
11		390 N	341	-0-	-49	-0-	138	1	203	3	N	-0-				8
12		434 N	299	-0-	-135	-0-	113	1	186	3	N	-0-				8
01		434 N	425	-0-	-9	-0-	158	1	267	3	N	-0-				8
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	167	1	287	3	N	-0-				8
03		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

10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	158	1	345	3	N	-0-				-0-
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	203	1	299	3	N	-0-				-0-
12		498 N	498	-0-	-0-	-0-	189	1	309	3	N	-0-				-0-
01		496 N	386	-0-	-110	-0-	143	1	243	3	N	-0-				-0-
02		476 N	305	-0-	-171	-0-	112	1	193	3	N	-0-				-0-
03		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

10		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	334	1	726	3	N	-0-				-0-
11		960 N	949	-0-	-11	-0-	384	1	565	3	N	-0-				-0-
12		992 N	831	-0-	-161	-0-	315	1	516	3	N	-0-				-0-
01		992 N	828	-0-	-164	-0-	307	1	521	3	N	-0-				-0-
02		896 N	818	-0-	-78	-0-	300	1	518	3	N	-0-				-0-
03		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

10		124 N	16	-0-	-108	-0-	5	1	11	3	Y	-0-				-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-				-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	20	3	Y	-0-				-0-
03		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		WELL #:		5	RRCID ->	243076	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	7562 - 7609		
M	O	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
10	279 N	86	-0-	-193	-0-		27	1	59	3	Y	-0-		-0-
11	210 N	76	-0-	-134	-0-		31	1	45	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-		-0-
01	93 N	6	-0-	-87	-0-		2	1	4	3	Y	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-		42	1	73	3	Y	-0-		-0-
03	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		
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-		116	1	253	3	Y	-0-		-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-		167	1	246	3	Y	-0-		-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-		160	1	261	3	Y	-0-		-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-		183	1	311	3	Y	-0-		-0-
02	392 N	377	-0-	-15	-0-		138	1	239	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5	RRCID ->	243842	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7504 - 7549		
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		385	1	838	3	Y	-0-		25
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		462	1	680	3	Y	-0-		25
12	1147 N	1082	-0-	-65	-0-		411	1	671	3	Y	-0-		25
01	1147 N	965	-0-	-182	-0-		358	1	607	3	Y	-0-		25
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		393	1	679	3	Y	-0-		25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		25

VT BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7612 - 7662		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 - 7658		
10	1502 N	566	-0-	-936	-0-		178	1	388	3	Y	-0-		-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-		95	1	141	3	Y	-0-		-0-
12	434 N	245	-0-	-189	-0-		93	1	152	3	Y	-0-		-0-
01	434 N	240	-0-	-194	-0-		89	1	151	3	Y	-0-		-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-		105	1	180	3	Y	-0-		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36
03	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03		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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	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, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
						CODE	CODE			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	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										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND)			06262 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
DAWSON ENERGY, LLC			103891										
DEATON 123			WELL #: 2		RRCID -> 121194		COMPL. DATE 04/23/1986		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 3151 - 3188		
10		682 N	615	-0-	-67	-0-	615	2		N	-0-		-0-
11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-		-0-
12		682 N	323	-0-	-359	-0-	323	2		N	-0-		-0-
01		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-		-0-
02		616 N	571	-0-	-45	-0-	571	2		N	-0-		-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.			630591										
HACKBERRY CANYON "121-1/2"			WELL #: 1		RRCID -> 114792		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3960 - 4157		
10		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-		-0-
11		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-		-0-
12		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-		-0-
01		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-		-0-
02		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-		-0-
03		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-		-0-

HACKBERRY CANYON "121"			WELL #: 1		RRCID -> 114793		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 3555 - 4285		
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-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		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-

HACKBERRY CANYON "122"			WELL #: 4		RRCID -> 119021		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3122 - 3784		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		-0-
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11		79 N		79	-0-	-0-		79	2		Y	-0-			-0-
12		31 N		4	-0-	-27		4	2		Y	-0-			-0-
01		18 N		18	-0-	-0-		18	2		Y	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420															
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		503 N		503	-0-	-0-		503	2		Y	-0-			-0-
12		59 N		59	-0-	-0-		59	2		Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03		31 N		13	-0-	-18		13	2		Y	-0-			-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800															
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11		493 N		493	-0-	-0-		493	2		Y	-0-			-0-
12		467 N		467	-0-	-0-		467	2		Y	-0-			-0-
01		302 N		302	-0-	-0-		302	2		Y	-0-			-0-
02		392 N		337	-0-	-55		337	2		Y	-0-			-0-
03		434 N		369	-0-	-65		369	2		Y	-0-			-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342															
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11		64 N		64	-0-	-0-		64	2		Y	-0-			-0-
12		62 N		3	-0-	-59		3	2		Y	-0-			-0-
01		29 N		29	-0-	-0-		29	2		Y	-0-			-0-
02		28 N		2	-0-	-26		2	2		Y	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345															
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		57 N		57	-0-	-0-		57	2		Y	-0-			-0-
12		31 N		3	-0-	-28		3	2		Y	-0-			-0-
01		22 N		22	-0-	-0-		22	2		Y	-0-			-0-
02		28 N		1	-0-	-27		1	2		Y	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072															
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-
02		2 N		2	-0-	-0-		2	2		Y	-0-			-0-
03		7 N		7	-0-	-0-		7	2		Y	-0-			-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308															
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		3 N		3	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE													
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824													
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

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

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	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													
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	15	1	1002	2	N	-0-	
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	88	1	1754	2	N	-0-	
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	89	1	1732	2	N	-0-	
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	87	1	1590	2	N	-0-	
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	71	1	1346	2	N	-0-	
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850													
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	N	-0-	
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	N	-0-	
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	N	-0-	
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-	
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-	
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	

BEANO (STRAWN)		//CONT.// 06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	806 N	594	-0-	-212	-0-	9	1 585 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	65	1 1302 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	50	1 977 2	N	-0-	-0-	-0-
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	50	1 910 2	N	-0-	-0-	-0-
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	47	1 899 2	N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	-0-	-0-

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

NEWBY G.U. 1		WELL #: 4 T		RRCID -> 221371		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BELLE BRANCH		06924 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
J. D. PRODUCTION		427566									
HENKE, H. A.		WELL #: 1		RRCID -> 066898		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HENKE, H. A.		WELL #: 2		RRCID -> 066899		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BENTON CITY (ANACACHO)		07210 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA			
ALRICH OIL & GAS, INC.		015630									
MURAIRA, GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 132129		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88	88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88	88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88	88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88	88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88	88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88	88

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2007

BENTON CITY (ANACACHO)		//CONT.//	07210 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA						
KRUEGER, M. A., OPERATOR			478407									
DAVENPORT, FRED		WELL #:		RRCID -> 132332	COMPL. DATE 09/22/1988	TOTAL DEPTH 1912	PERF. 1843	- 1853				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2001												

BENTON CITY (OLMOS)			07210 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA						
REGENCY ENERGY, INC.			698761									
MEUTH, WILLIAM		WELL #:	3	RRCID -> 132128	COMPL. DATE 02/13/1989	TOTAL DEPTH 1820	PERF. 1580	- 1624				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BETH (OLMOS 2-B SAND)			07516 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT						
HAMILTON, CLAY			348557									
CLAYTON HAMILTON		WELL #:	1601	RRCID -> 285839	COMPL. DATE 10/02/2018	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2240	- 2243				
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-			-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-			-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-			-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-			-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-			-0-
03	992	N	987	-0-	-5	-0-	987 2	N	-0-			-0-

BIG ALAMO (5550)			07743 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE						
4020 SWD, LLC			100604									
GREENBRANCH SWD		WELL #:	2VI	RRCID -> 293765	COMPL. DATE 09/30/2022	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5576	- 5868				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GB EAST			2D	RRCID -> 299565	COMPL. DATE 05/11/2025	TOTAL DEPTH 6105	PERF. 5785	- 5868				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

BIG ALAMO (5550)		//CONT.//		07743 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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

BIG FOOT				07850 001	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FRIO		
KAIN PETROLEUM, LLC				450102								
KAIN		WELL #:		1	RRCID ->	090535	COMPL. DATE	05/06/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2874 - 2884
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-		-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		-0-
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3		N	-0-		-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-		-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-		-0-

BIG FOOT (OLMOS)				07850 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FRIO		
ELITEENERGYHOLDINGS LLC				103834								
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #:		1	RRCID ->	058693	COMPL. DATE	02/11/1974	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)				07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO		
ELITEENERGYHOLDINGS LLC				103834								
BERRY, MARTHA F.		WELL #:		5	RRCID ->	000017	COMPL. DATE	10/25/1957	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	2974 - 3020
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	280	3	N	-0-	-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	39	1	356	3	N	-0-	-0-
*12	248 N	224	-0-	-24	-0-	25	1	199	2	N	-0-	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT		-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:		8	RRCID ->	000020	COMPL. DATE	09/21/1962	TOTAL DEPTH	3061	PERF.	2955 - 2975
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	22	1	185	3	N	-0-	-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	N	-0-	-0-
*12	248 N	167	-0-	-81	-0-	19	1	148	2	N	-0-	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT		-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
ELITEENERGYHOLDINGS LLC		//CONT.// 103834									
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 9		RRCID -> 000021		COMPL. DATE 10/02/1962		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914			
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
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	67	1	551	3	N	-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	60	1	558	3	N	-0-
*12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	412	2	N	-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 10		RRCID -> 000022		COMPL. DATE 09/25/1962		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088			
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	N	-0-
*12	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

BROWN, EDGAR A.		WELL #: 1		RRCID -> 000024		COMPL. DATE 10/24/1958		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971			
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
*12	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 000025		COMPL. DATE 11/13/1952		TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 000026		COMPL. DATE 12/18/1952		TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CURTIS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CURTIS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980			
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	N	-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	10	1	92	3	N	-0-
*12	155 N	116	-0-	-39	-0-	13	1	103	2	N	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
ELITEENERGYHOLDINGS LLC		//CONT.// 103834									
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 2		RRCID -> 000033		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C AMT	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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			
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	48 1	392 3	N	-0-		-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	53 1	492 3	N	-0-		-0-
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	46 1	360 2	N	-0-		-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT		-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

MANN, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984			
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	47 1	387 3	N	-0-		-0-
11	210 N	1	-0-	-209	-0-	1 3		N	-0-		-0-
*12	341 N	339	-0-	-2	-0-	38 1	301 2	N	-0-		-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055			
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	28 1	234 3	N	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15 1	139 3	N	-0-		-0-
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	24 1	190 2	N	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 000048		COMPL. DATE 07/04/1959		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

USSERY, CLAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 000049		COMPL. DATE 09/16/1957		TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 000050		COMPL. DATE 06/08/1957		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883			
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	80 1	658 3	N	-0-		-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	64 1	591 3	N	-0-		-0-
*12	465 N	436	-0-	-29	-0-	49 1	387 2	N	-0-		-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
ELITEENERGYHOLDINGS LLC		//CONT.// 103834									
WALDEN, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 000051		COMPL. DATE 11/27/1958		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	51 1	423 3	N	-0-		-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	47 1	434 3	N	-0-		-0-
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	35 1	271 2	N	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT		-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 2		RRCID -> 000055		COMPL. DATE 03/21/1957		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042			
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53 3	N	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	N	-0-		-0-
*12	62 N	27	-0-	-35	-0-	3 1	24 2	N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 4		RRCID -> 000057		COMPL. DATE 03/27/1957		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008			
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15 1	124 3	N	-0-		-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15 1	142 3	N	-0-		-0-
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	34 1	266 2	N	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 7		RRCID -> 000060		COMPL. DATE 10/22/1962		TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993			
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17 1	144 3	N	-0-		-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16 1	149 3	N	-0-		-0-
*12	155 N	107	-0-	-48	-0-	12 1	95 2	N	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT		-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 8		RRCID -> 000061		COMPL. DATE 10/25/1962		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074			
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	67 1	555 3	N	-0-		-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	52 1	480 3	N	-0-		-0-
*12	403 N	334	-0-	-69	-0-	38 1	296 2	N	-0-		-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT		-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 7		RRCID -> 030769		COMPL. DATE 08/14/1963		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016			
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	35 1	291 3	N	-0-		-0-
11	210 N	129	-0-	-81	-0-	13 1	116 3	N	-0-		-0-
*12	248 N	150	-0-	-98	-0-	17 1	133 2	N	-0-		-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 12		RRCID -> 030772		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO								
ELITEENERGYHOLDINGS LLC		//CONT.// 103834														
WALDEN, R. C.		WELL #: 5		RRCID -> 030776		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834								
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 031152		COMPL. DATE 09/26/1963		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054								
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 11		RRCID -> 033699		COMPL. DATE 08/01/1964		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877								
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GOERING, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 033700		COMPL. DATE 07/17/1964		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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								
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	99	1	818	3	N	-0-					-0-
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	89	1	829	3	N	-0-					-0-
*12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	74	1	577	2	N	-0-					-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEO, M.		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891								
10	620 N	2	-0-	-618	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO								
ELITEENERGYHOLDINGS LLC		//CONT.// 103834														
TATE, G. E.		WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	90	1	740	3	N	-0-					-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	82	1	755	3	N	-0-					-0-
*12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	74	1	580	2	N	-0-					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #: 3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053								
10	310 N	172	-0-	-138	-0-	19	1	153	3	N	-0-					-0-
11	240 N	127	-0-	-113	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
*12	248 N	121	-0-	-127	-0-	14	1	107	2	N	-0-					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 22		RRCID -> 198500		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914								
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	3	N	-0-					-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-
*12	186 N	136	-0-	-50	-0-	15	1	121	2	N	-0-					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 11		RRCID -> 199660		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738								
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-					-0-
11	150 N	51	-0-	-99	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
*12	93 N	42	-0-	-51	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY, MARTHA E.		WELL #: 12		RRCID -> 199665		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068								
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	65	1	536	3	N	-0-					-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	460	3	N	-0-					-0-
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	46	1	352	2	N	-0-					-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRIO				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	175945	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2818 - 2836
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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								
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:			RRCID ->	113835	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5512 - 5518
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/03/2014												

S.T.S. -E-				WELL #:	RRCID ->	121039	COMPL. DATE	04/21/1986	TOTAL DEPTH	5576	PERF.	5513 - 5532
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	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
10	2449 #	122	-0-	-2327	-0-	122 3			Y	-0-		25
11	1800 #	182	-0-	-1618	-0-	182 3			Y	-0-		25
12	1550 #	693	-0-	-857	-0-	693 3			Y	-0-	25 1	-0-
01	1333 #	433	-0-	-900	-0-	433 3			Y	-0-		-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-				Y	-0-		-0-
03	682 #	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6001	RRCID ->	055018	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5368 - 5387
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31 1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933									
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5901	RRCID ->	056029	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	5510	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	3		Y	-0-		11	
11	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	3		Y	-0-		11	
12	930 #	823	-0-	-107	-0-	823	3		Y	-0-	11 1	-0-	
01	930 #	888	-0-	-42	-0-	888	3		Y	-0-		-0-	
02	812 #	778	-0-	-34	-0-	778	3		Y	-0-		-0-	
03	899 #	871	-0-	-28	-0-	871	3		Y	-0-		-0-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	150352	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	9941	PERF. 5402 - 5430		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5902	RRCID ->	151604	COMPL. DATE	09/25/1994	TOTAL DEPTH	9277	PERF. 5262 - 5280		
10	1457 #	1254	-0-	-203	-0-	1254	3		Y	-0-		2	
11	1470 #	1186	-0-	-284	-0-	1186	3		Y	-0-		2	
12	1519 #	1281	-0-	-238	-0-	1281	3		Y	-0-	2 1	-0-	
01	1519 #	1503	-0-	-16	-0-	1503	3		Y	-0-		-0-	
02	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		Y	-0-		-0-	
03	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		Y	-0-		-0-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		204	RRCID ->	152694	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 5319 - 5359		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10 1	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5903	RRCID ->	156075	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5277 - 5325		
10	1674 #	1289	-0-	-385	-0-	1289	3		Y	-0-		4	
11	1620 #	1294	-0-	-326	-0-	1294	3		Y	-0-		4	
12	1674 #	1391	-0-	-283	-0-	1391	3		Y	-0-	4 1	-0-	
01	1674 #	1634	-0-	-40	-0-	1634	3		Y	-0-		-0-	
02	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		Y	-0-		-0-	
03	1631 R	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		Y	-0-		-0-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		WELL #:		304	RRCID ->	162758	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 5390 - 5416		
10	1178 #	1025	-0-	-153	-0-	1025	2		Y	-0-		-0-	
11	1140 #	818	-0-	-322	-0-	818	2		Y	-0-		-0-	
12	1333 #	789	-0-	-544	-0-	789	2		Y	-0-		-0-	
01	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		Y	-0-		-0-	
02	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		Y	-0-		-0-	
03	1270 R	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		Y	-0-		-0-	

BAGGETT, JOHN B. B		WELL #:		1	RRCID ->	165039	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	10163	PERF. 5314 - 5340		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT													
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933													
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1519 #	1376	-0-	-143	-0-	1376	2	Y	-0-			-0-
11		1470 #	1050	-0-	-420	-0-	1050	2	Y	-0-			-0-
12		1550 #	1005	-0-	-545	-0-	1005	2	Y	-0-			-0-
01		1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	Y	-0-			-0-
02		1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	Y	-0-			-0-
03		1659 R	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418													
10		124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-			31
11		120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-			31
12		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-	31 1		-0-
01		124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-			-0-
02		112 #	100	-0-	-12	-0-	100	3	N	-0-			-0-
03		124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-			-0-

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													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10		372 #	213	-0-	-159	-0-	13	1	200	2	N	-0-	-0-
11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		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													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (9800)		10440 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143064		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910				
M	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-			112
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-			112
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-			112
01	108 N	-0-	-0-	-108	-0-			N	-0-			112
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1	N	-0-			112

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198501		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
01	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 128315		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 214705		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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				
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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146074		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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-
*02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #: 260		RRCID -> 148720		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150339		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	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				
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRAZIL (WILCOX)			11575 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824									
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 2		RRCID -> 241828		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 13130		PERF. 9134 - 9154	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY			891175									
BAKER EST.			WELL #: 1		RRCID -> 000081		COMPL. DATE 08/09/1952		TOTAL DEPTH 10614		PERF. 9155 - 9168	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER)			11581 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824									
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 8		RRCID -> 227813		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 10354 - 10452	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.)		11801 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK							
ESPADA OPERATING LLC		254277		WELL #: 2311		RRCID -> 158169		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5332		PERF. 4956 - 4964			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
BRAHMAN OIL & GAS, LLC		088581		WELL #: 1H		RRCID -> 292517		COMPL. DATE 01/03/2022		TOTAL DEPTH 6121		PERF. 7285 - 14323			
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	680	1	3773	3	Y	184	244	1	111
							202	9							
11	7560	X	4510	-0-	-3050	-0-	591	1	3585	3	Y	304	344	1	71
							334	9							
12	5580	X	4609	-0-	-971	-0-	725	1	3649	3	Y	214	190	1	95
							235	9							
01	5580	X	4080	-0-	-1500	-0-	590	1	3135	3	Y	276	286	1	85
							51	4							
02	4984	X	2635	-0-	-2349	-0-	452	1	1952	3	Y	210	202	1	93
							231	9							
03	4650	X	2163	-0-	-2487	-0-	292	1	1562	3	Y	281	289	1	85
							309	9							

JX RANCH UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 293787		COMPL. DATE 10/11/2022		TOTAL DEPTH 6546		PERF. 6598 - 16140					
10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	934	1	5180	3	Y	647	629	1	285
							712	9							
11	7950	X	7536	-0-	-414	-0-	980	1	5947	3	Y	554	696	1	143
							609	9							
12	8215	X	6609	-0-	-1606	-0-	991	1	4982	3	Y	578	481	1	240
							636	9							
01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	949	1	5038	3	Y	497	567	1	170
							81	4							
02	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	1123	1	4854	3	Y	518	471	1	217
							570	9							
03	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	880	1	4716	3	Y	491	547	1	161
							540	9							

BRASK-DUMONT RANCH, INC.		089602		RRCID -> 266177		COMPL. DATE 03/29/2015		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 8450 - 14073					
BRASK DUMONT		WELL #: 1H													
10	16368	X	12149	-0-	-4219	-0-	12149	3			Y	-0-			-0-
11	15840	X	10443	-0-	-5397	-0-	10443	3			Y	-0-			-0-
12	14353	X	9509	-0-	-4844	-0-	9509	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	5999	-0-	5999		5999	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2	-0-	2		6001	2	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		6001				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		1H	RRCID -> 253223	COMPL. DATE 02/13/2009	TOTAL DEPTH 12306	PERF. 7790	- 10600						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		2H	RRCID -> 253224	COMPL. DATE 07/11/2009	TOTAL DEPTH 7486	PERF. 8595	- 10725						
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 1				N	-0-				-0-
*05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 1				N	-0-				-0-
*06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 1				N	-0-				-0-
*07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288 1	2 2			N	-0-				-0-
*08	279 N	256	-0-	-23	-0-	249 1	5 2			N	2	2 0			-0-
						2 9									
*09	270 N	264	-0-	-6	-0-	245 1	12 2			N	6	6 0			-0-
						7 9									
*10	279 N	261	-0-	-18	-0-	257 1	2 2			N	2	2 0			-0-
						2 9									
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 1				N	-0-				-0-
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 1				N	-0-				-0-
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	269 1	6 2			N	1	1 0			-0-
						1 9									
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 1				N	-0-				-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 1				N	-0-				-0-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 253227	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH 13129	PERF. 7934	- 11094						
10	651 N	616	-0-	-35	-0-	257 1	264 2	Y	86	87	0				5
						95 9									
11	630 N	580	-0-	-50	-0-	232 1	225 2	Y	112	111	0				6
						123 9									
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	241 1	222 2	Y	136	136	0				6
						150 9									
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	253 1	211 2	Y	84	87	0				3
						1 4	92 9								
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	253 1	246 2	Y	75	75	0				3
						83 9									
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	232 1	282 2	Y	110	106	0				7
						121 9									

FOGMT		WELL #:		1SP	RRCID -> 253236	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 6410	- 9512						
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	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																	
FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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																	
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	235	1	354	2	Y	65	64	0			4
							72	9									
11		639 N	639	-0-	-0-	-0-	217	1	358	2	Y	58	59	0			3
							64	9									
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	217	1	257	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	232	1	373	2	Y	55	55	0			2
							1	4									
02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	233	1	389	2	Y	74	73	0			3
							81	9									
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	216	1	514	2	Y	84	82	0			5
							92	9									

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795																	
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	766	2	N	18	176	1			32
							20	9									
11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	81	1	1074	2	N	46					78
							51	9									
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	32					110
							35	9									
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	53					163
02		588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	58					221
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	46	179	1			88

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8980 - 12530																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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
 STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5704 X	5157	-0-	-547	-0-	117	1	4915	2	Y	114	110	1	8	
						125	9								
11	5520 X	4850	-0-	-670	-0-	166	1	4549	2	Y	123	106	1	25	
						135	9								
12	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	22	1	4956	2	Y	121	140	1	6	
						1	4	133	9						
01	5146 X	4424	-0-	-722	-0-	31	1	4217	2	Y	151	113	1	44	
						10	4	166	9						
02	4648 X	4231	-0-	-417	-0-	63	1	3992	2	Y	143	172	1	15	
						19	4	157	9						
03	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	7	1	5231	2	Y	117	130	1	2	
						20	4	129	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	209	1	142	2	N	9	9	0	1
						7	4	10	9					
*05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	216	1	220	2	N	24	22	0	3
						26	9							
*06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	214	1	237	2	N	28	29	0	2
						31	9							
*07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	218	1	446	2	N	56	55	0	3
						2	4	62	9					
*08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	188	1	592	2	N	72	71	0	4
						1	4	79	9					
*09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	187	1	505	2	N	65	64	0	5
						72	9							
*10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	195	1	314	2	N	37	39	0	3
						41	9							
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	206	1	253	2	N	40	40	0	3
						44	9							
*12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	221	1	349	2	N	43	42	0	4
						47	9							
*01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	231	1	125	2	N	27	29	0	2
						30	9							
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	209	1	269	2	N	33	32	0	3
						36	9							
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	225	1	111	2	N	16	18	0	1
						18	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

10	868 X	853	-0-	-15	-0-	269	1	536	2	Y	44	40	0	11
						48	9							
11	840 X	716	-0-	-124	-0-	264	1	405	2	Y	42	45	0	8
						1	4	46	9					
12	868 X	574	-0-	-294	-0-	187	1	338	2	Y	44	46	0	6
						1	4	48	9					
01	868 X	637	-0-	-231	-0-	205	1	385	2	Y	42	43	0	5
						1	4	46	9					
02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	285	1	701	2	Y	37	36	0	6
						41	9							
03	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	302	1	799	2	Y	54	53	0	7
						59	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	277	1	877	2	Y	237	238	0	13
						1	4	261	9					
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	248	1	608	2	Y	163	168	0	8
						179	9							
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	260	1	794	2	Y	184	184	0	8
						1	4	202	9					
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	271	1	863	2	Y	186	186	0	8
						2	4	205	9					
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	254	1	1305	2	Y	190	190	0	8
						209	9							
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	245	1	1010	2	Y	157	155	0	10
						173	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

*04	330 N	282	-0-	-48	-0-	215	1	54	2	N	9	17	0	1
						3	4	10	9					
*05	930 X	242	-0-	-688	-0-	213	1	22	2	N	6	6	0	1
						7	9							
*06	900 X	499	-0-	-401	-0-	214	1	211	2	N	67	63	0	5
						74	9							
*07	930 X	605	-0-	-325	-0-	218	1	306	2	N	72	73	0	4
						2	4	79	9					
*08	617 X	617	-0-	-0-	-0-	171	1	373	2	N	66	66	0	4
						73	9							
*09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	185	1	292	2	N	58	58	0	4
						64	9							
*10	620 X	362	-0-	-258	-0-	194	1	132	2	N	33	35	0	2
						36	9							
*11	600 N	293	-0-	-307	-0-	203	1	69	2	N	19	20	0	1
						21	9							
*12	558 N	314	-0-	-244	-0-	217	1	76	2	N	19	18	0	2
						21	9							
*01	372 N	231	-0-	-141	-0-	224	1	5	2	N	2	4	0	-0-
						2	9							
*02	280 N	244	-0-	-36	-0-	207	1	27	2	N	9	8	0	1
						10	9							
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	230	1	221	2	N	58	55	0	4
						64	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8668 - 12000															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	320 1	681 2	5 4	114 9	Y	104	75 0	23 1	18	
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	330 1	628 2	1 4	121 9	Y	110	107 0	4 1	17	
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	212 1	669 2	1 4	155 9	Y	141	118 0	22 1	18	
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	314 1	832 2	1 4	182 9	Y	165	167 0		16	
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	294 1	830 2	318 9		Y	289	271 0		34	
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	290 1	559 2	150 9		Y	136	157 0		13	

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103															
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	367 1	894 2	74 9		Y	67	62 0		16	
11	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	339 1	822 2	1 4	80 9	Y	73	76 0		13	
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	312 1	955 2	2 4	118 9	Y	107	105 0		15	
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	293 1	990 2	2 4	95 9	Y	86	90 0		11	
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	302 1	1097 2	67 9		Y	61	62 0		10	
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	317 1	1245 2	141 9		Y	128	122 0		16	

WORTHY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962															
10	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	14 1	5362 2	141 9		Y	128	122 1		27	
11	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	17 1	5015 2	157 9		Y	143	69 1		101	
12	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	11 1	5595 2	213 9		Y	194	227 1		68	
01	5704 X	3325	-0-	-2379	-0-	7 1	3215 2	103 9		Y	94	130 1		32	
02	5096 X	4712	-0-	-384	-0-	10 1	4559 2	143 9		Y	130	133 1		29	
03	5828 X	5785	-0-	-43	-0-	13 1	5614 2	158 9		Y	144	144 1		29	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802															
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	273 1	2606 2	3 4	754 9	Y	685	675 0		38	
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	244 1	2324 2	1 4	755 9	Y	686	690 0		34	
12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	259 1	1972 2	2 4	603 9	Y	548	559 0		23	
01	2697 X	2643	-0-	-54	-0-	242 1	1883 2	5 4	513 9	Y	466	470 0		19	
02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	277 1	2543 2	1 4	529 9	Y	481	480 0		20	
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	227 1	2168 2	608 9		Y	553	537 0		36	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1054 1	250 2	Y	27	36 0		1
						3 4	30 9					
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1224 1	29 2	Y	54	52 0		3
						59 9						
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1815 1	248 9	Y	225	217 0		11
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2229 1	323 9	Y	294	289 0		16
02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1354 1	374 2	Y	95	105 0		6
						105 9						
03	2077 N	1657	-0-	-420	-0-	1234 1	279 2	Y	131	134 0		3
						144 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223												

10	2294 X	1993	-0-	-301	-0-	8 1	1797 2	Y	171	175 0		12
						188 9						
11	1980 X	1825	-0-	-155	-0-	7 1	1619 2	Y	181	182 0		11
						199 9						
12	2325 X	1943	-0-	-382	-0-	8 1	1694 2	Y	218	214 0		15
						1 4	240 9					
01	1984 N	1836	-0-	-148	-0-	7 1	1620 2	Y	190	186 0		19
						209 9						
02	1708 N	1673	-0-	-35	-0-	7 1	1491 2	Y	158	159 0		18
						1 4	174 9					
03	1953 N	1657	-0-	-296	-0-	7 1	1479 2	Y	155	158 0		15
						171 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767												

10	4929 X	4197	-0-	-732	-0-	16 1	3534 2	Y	588	596 0		40
						647 9						
11	4560 X	3997	-0-	-563	-0-	15 1	3359 2	Y	566	572 0		34
						623 9						
12	4588 X	4245	-0-	-343	-0-	16 1	3523 2	Y	639	629 0		44
						3 4	703 9					
01	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	16 1	3471 2	Y	564	552 0		56
						620 9						
02	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	16 1	3272 2	Y	545	539 0		62
						2 4	600 9					
03	4061 X	3978	-0-	-83	-0-	16 1	3345 2	Y	561	569 0		54
						617 9						

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843												

10	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6233 2	252 9	Y	229	227 1		7
11	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	20 1	5958 2	Y	222	224 1		5
						2 4	244 9					
12	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6016 2	257 9	Y	234	232 1		7
01	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5387 2	1 4	Y	192	191 1		8
						211 9						
02	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	11 1	5618 2	Y	228	226 1		10
						251 9						
03	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	18 1	6014 2	Y	234	239 1		5
						257 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-			-0-
11		4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-			-0-
12		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	42	1	5886	2	Y	433	371	0	62
							12	4	476	9					
01		589 X		4	-0-	-585					Y	-0-	62	0	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837															
10		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	37	1	3195	2	Y	245	255	0	20
							1	4	270	9					
11		3300 X	3181	-0-	-119	-0-	40	1	2862	2	Y	254	249	0	25
							279	9							
12		3503 X	2658	-0-	-845	-0-	77	1	2339	2	Y	220	224	0	21
							242	9							
01		3503 X	2676	-0-	-827	-0-	26	1	2505	2	Y	120	127	0	14
							13	4	132	9					
02		3164 X	2398	-0-	-766	-0-	23	1	2275	2	Y	91	98	0	7
							100	9							
03		3503 X	2693	-0-	-810	-0-	38	1	2498	2	Y	137	132	0	12
							6	4	151	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108															
10		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	262	1	3193	2	Y	222	232	0	18
							1	4	244	9					
11		3750 X	3421	-0-	-329	-0-	238	1	2917	2	Y	242	236	0	24
							266	9							
12		3875 X	3450	-0-	-425	-0-	265	1	2907	2	Y	253	253	0	24
							278	9							
01		3875 X	3151	-0-	-724	-0-	276	1	2729	2	Y	120	130	0	14
							14	4	132	9					
02		3332 X	2806	-0-	-526	-0-	220	1	2485	2	Y	91	98	0	7
							1	4	100	9					
03		3689 X	3281	-0-	-408	-0-	278	1	2842	2	Y	141	135	0	13
							6	4	155	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103															
10		4185 X	4109	-0-	-76	-0-	206	1	3532	2	Y	336	351	0	28
							1	4	370	9					
11		4050 X	3957	-0-	-93	-0-	231	1	3316	2	Y	373	364	0	37
							410	9							
12		4185 X	3856	-0-	-329	-0-	258	1	3183	2	Y	377	379	0	35
							415	9							
01		4185 X	3560	-0-	-625	-0-	282	1	3062	2	Y	183	197	0	21
							15	4	201	9					
02		3780 X	3236	-0-	-544	-0-	243	1	2824	2	Y	153	163	0	11
							1	4	168	9					
03		4123 X	3447	-0-	-676	-0-	291	1	2902	2	Y	225	216	0	20
							6	4	248	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	260	1	2263	2	Y	502	506 0	28
						3	4	552	9				
11	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	257	1	2729	2	Y	678	672 0	34
						1	4	746	9				
12	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	276	1	2523	2	Y	596	605 0	25
						2	4	656	9				
01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	258	1	2487	2	Y	551	553 0	23
						7	4	606	9				
02	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	206	1	2083	2	Y	349	357 0	15
						384	9						
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	226	1	2409	2	Y	518	499 0	34
						570	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	284	1	1933	2	Y	420	421 0	23
						2	4	462	9				
11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	257	1	1864	2	Y	402	405 0	20
						442	9						
12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	268	1	1629	2	Y	392	396 0	16
						1	4	431	9				
01	3100 N	3906	-0-	806	806	297	1	2863	2	Y	671	660 0	27
						8	4	738	9				
02	2800 N	3757	-0-	957	1763	295	1	2892	2	Y	517	522 0	22
						1	4	569	9				
03	3100 N	2487	-0-	-613	1150	248	1	1784	2	Y	414	409 0	27
						455	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	385	1	2840	2	Y	154	155 1	23
						169	9						
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	340	1	2915	2	Y	156	149 1	30
						172	9						
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	266	1	2927	2	Y	161	167 1	24
						17	4	177	9				
01	2635 X	1599	-0-	-1036	-0-	239	1	1265	2	Y	86	75 1	35
						95	9						
02	2380 X	2018	-0-	-362	-0-	324	1	1580	2	Y	104	119 1	20
						114	9						
03	2635 X	2166	-0-	-469	-0-	407	1	1637	2	Y	111	95 1	36
						122	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093													
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
10	3438 X	3438 -0- -0- -0-	265 1 2512 2 Y	661 9						601	591 0		54
11	3147 X	3147 -0- -0- -0-	262 1 2263 2 Y	622 9						565	559 0		60
12	3001 X	3001 -0- -0- -0-	323 1 2096 2 Y	582 9						529	536 0		53
01	3082 X	3082 -0- -0- -0-	260 1 2199 2 Y	623 9						566	576 0		43
02	2801 X	2801 -0- -0- -0-	244 1 2012 2 Y	545 9						495	489 0		49
03	3197 X	3197 -0- -0- -0-	256 1 2342 2 Y	1 4						544	551 0		42

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208													
10	2179 N	2179 -0- -0- -0-	213 1 1459 2 Y	507 9						461	443 0		41
11	2070 N	1868 -0- -202 -0-	209 1 1150 2 Y	509 9						463	455 0		49
12	2139 N	1943 -0- -196 -0-	252 1 1161 2 Y	530 9						482	483 0		48
01	2139 N	1727 -0- -412 -0-	213 1 1032 2 Y	482 9						438	453 0		33
02	1990 N	1990 -0- -0- -0-	199 1 1238 2 Y	553 9						503	486 0		50
03	2380 N	2380 -0- -0- -0-	212 1 1542 2 Y	1 4						568	574 0		44

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328													
10	2880 X	2880 -0- -0- -0-	287 1 1988 2 Y	605 9						550	537 0		49
11	2793 X	2793 -0- -0- -0-	280 1 1939 2 Y	574 9						522	516 0		55
12	2406 X	2406 -0- -0- -0-	307 1 1615 2 Y	484 9						440	451 0		44
01	2819 X	2819 -0- -0- -0-	245 1 1972 2 Y	602 9						547	550 0		41
02	2355 X	2355 -0- -0- -0-	224 1 1649 2 Y	482 9						438	436 0		43
03	2513 X	2513 -0- -0- -0-	248 1 1765 2 Y	1 4						454	462 0		35

WORTHY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400													
10	14260 X	11548 -0- -2712 -0-	11197 2 351 9 Y	40 1						319	317 1		10
11	12630 X	12166 -0- -464 -0-	11749 2 374 9 Y	3 4						340	342 1		8
12	13051 X	11893 -0- -1158 -0-	11510 2 383 9 Y	9603 2						348	345 1		11
01	12927 X	9896 -0- -3031 -0-	1 4 Y	292 9						265	265 1		11
02	11676 X	10957 -0- -719 -0-	20 1 10572 2 Y	365 9						332	329 1		14
03	12586 X	11693 -0- -893 -0-	34 1 11295 2 Y	364 9						331	338 1		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
WORTHY RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	260196	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	8974	PERF.	9230 - 14847		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11346 X	5109	-0-	-6237	-0-	13 73	1 9	5023	2	Y	66	74	1	14
11	11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-	14	1	-0-
12	11749 X	1793	-0-	-9956	-0-	3 34	1 9	1756	2	Y	31	20	1	11
01	11749 X	2976	-0-	-8773	-0-	6 34	1 9	2920	2	Y	45	41	1	15
02	10108 X	7293	-0-	-2815	-0-	50 15	9 1	7158	2	Y	109	100	1	24
03	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	120 20	9 1	8731	2	Y	123	122	1	25
						135 135	9 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260221	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	8710 - 13088		
10	1333 N	1218	-0-	-115	-0-	230 206	1 9	782	2	Y	187	190	0	16
11	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	235 211	1 9	832	2	Y	192	191	0	17
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	217 304	1 9	1033	2	Y	276	266	0	27
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	251 189	1 9	1084	2	Y	172	183	0	16
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	262 194	1 9	905	2	Y	176	165	0	27
03	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	256 253	1 9	957	2	Y	230	230	0	27

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	260223	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8610 - 12848		
10	3751 X	2911	-0-	-840	-0-	103 452	1 9	2356	2	Y	411	399	0	36
11	3480 X	3085	-0-	-395	-0-	98 361	1 9	2626	2	Y	328	335	0	29
12	3224 X	3160	-0-	-64	-0-	136 347	1 9	2677	2	Y	315	313	0	31
01	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	105 453	1 9	3364	2	Y	412	405	0	38
02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	143 349	1 9	3074	2	Y	317	306	0	49
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	143 421	1 9	3797	2	Y	383	387	0	45

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	260226	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	8220 - 12683		
10	2232 X	1944	-0-	-288	-0-	84 464	1 9	1396	2	Y	422	421	0	37
11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	88 447	1 9	1974	2	Y	406	408	0	35
12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	91 422	1 9	2142	2	Y	384	381	0	38
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	88 417	1 9	1953	2	Y	379	382	0	35
02	2352 N	1854	-0-	-498	-0-	144 289	1 9	1421	2	Y	263	257	0	41
03	2604 N	2475	-0-	-129	-0-	193 370	1 9	1912	2	Y	336	337	0	40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	

10	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	8 1	5133 2	Y	79	75 1	8	
						9 4	87 9					
11	4560 X	4015	-0-	-545	-0-	4 1	3916 2	Y	86	82 1	12	
						95 9						
12	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	3 1	4011 2	Y	94	94 1	12	
						103 9						
01	5239 X	2975	-0-	-2264	-0-	2 1	2901 2	Y	65	66 1	11	
						72 9						
02	4732 X	3961	-0-	-771	-0-	2 1	3864 2	Y	86	83 1	14	
						95 9						
03	5239 X	4357	-0-	-882	-0-	2 1	4258 2	Y	88	92 1	10	
						97 9						

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878												
10	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	11 1	7229 2	Y	72	81 1	8	
						13 4	79 9					
11	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6 1	6314 2	Y	76	73 1	11	
						84 9						
12	7688 X	4907	-0-	-2781	-0-	4 1	4833 2	Y	64	67 1	8	
						70 9						
01	7688 X	5080	-0-	-2608	-0-	3 1	5009 2	Y	62	59 1	11	
						68 9						
02	6944 X	6891	-0-	-53	-0-	4 1	6797 2	Y	82	80 1	13	
						90 9						
03	7347 X	7293	-0-	-54	-0-	3 1	7200 2	Y	82	85 1	10	
						90 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542												
10	5239 X	5076	-0-	-163	-0-	20 1	4860 2	Y	171	167 0	15	
						8 4	188 9					
11	5070 X	4880	-0-	-190	-0-	19 1	4666 2	Y	175	174 0	16	
						2 4	193 9					
12	5239 X	4896	-0-	-343	-0-	18 1	4699 2	Y	161	163 0	14	
						2 4	177 9					
01	5239 X	5172	-0-	-67	-0-	19 1	4848 2	Y	267	260 0	21	
						11 4	294 9					
02	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	19 1	4515 2	Y	256	256 0	21	
						282 9						
03	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	19 1	4901 2	Y	260	267 0	14	
						1 4	286 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691												
10	7688 X	7612	-0-	-76	-0-	28 1	7060 2	Y	465	453 0	40	
						12 4	512 9					
11	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	28 1	6960 2	Y	484	479 0	45	
						3 4	532 9					
12	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	28 1	7234 2	Y	473	478 0	40	
						3 4	520 9					
01	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	29 1	7257 2	Y	524	523 0	41	
						16 4	576 9					
02	7028 X	6795	-0-	-233	-0-	26 1	6287 2	Y	438	443 0	36	
						482 9						
03	7781 X	7395	-0-	-386	-0-	27 1	6870 2	Y	451	462 0	25	
						2 4	496 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854														
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

10		4743 X	4544	-0-	-199	-0-	17 1	4189 2	Y	301	294	0		26
							7 4	331 9						
11		4590 X	4536	-0-	-54	-0-	17 1	4153 2	Y	331	326	0		31
							2 4	364 9						
12		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	16 1	4307 2	Y	320	324	0		27
							2 4	352 9						
01		4619 X	4577	-0-	-42	-0-	17 1	4184 2	Y	334	335	0		26
							9 4	367 9						
02		4228 X	4186	-0-	-42	-0-	16 1	3848 2	Y	293	295	0		24
							322 9							
03		4681 X	4404	-0-	-277	-0-	16 1	4068 2	Y	290	298	0		16
							1 4	319 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418														
10		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	276 1	1330 2	Y	76	79	0		6
							84 9							
11		1560 N	1515	-0-	-45	-0-	277 1	1152 2	Y	78	76	0		8
							86 9							
12		1612 N	1392	-0-	-220	-0-	236 1	1101 2	Y	50	53	0		5
							55 9							
01		1612 N	1272	-0-	-340	-0-	268 1	977 2	Y	20	23	0		2
							5 4	22 9						
02		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	242 1	1248 2	Y	23	23	0		2
							25 9							
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	267 1	1361 2	Y	32	31	0		3
							3 4	35 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063														
10		1364 X	702	-0-	-662	-0-	185 1	451 2	Y	60	217	0		14
							66 9							
11		2130 X	563	-0-	-1567	-0-	156 1	350 2	Y	51	56	0		9
							1 4	56 9						
12		4712 X	160	-0-	-4552	-0-	114 1	39 2	Y	6	14	0		1
							7 9							
01		4712 X	147	-0-	-4565	-0-	118 1	26 2	Y	3	4	0		-0-
							3 9							
02		4256 X	155	-0-	-4101	-0-	137 1	16 2	Y	2	2	0		-0-
							2 9							
03		713 X	214	-0-	-499	-0-	146 1	58 2	Y	9	8	0		1
							10 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353														
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	164 1	771 2	Y	336	326	0		19
							370 9							
11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	161 1	748 2	Y	313	309	0		23
							344 9							
12		1271 N	1060	-0-	-211	-0-	161 1	629 2	Y	245	253	0		15
							270 9							
01		1302 N	1031	-0-	-271	-0-	136 1	632 2	Y	239	244	0		10
							263 9							
02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	121 1	890 2	Y	336	328	0		18
							370 9							
03		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	142 1	733 2	Y	280	283	0		15
							308 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	4154 X	3699	-0-	-455	-0-	243	1	3188	2	Y	244	242	0	14
						268	9							
11	3750 X	3466	-0-	-284	-0-	240	1	2984	2	Y	220	218	0	16
						242	9							
12	3875 X	3234	-0-	-641	-0-	237	1	2757	2	Y	218	221	0	13
						240	9							
01	3875 X	3546	-0-	-329	-0-	205	1	3043	2	Y	271	273	0	11
						298	9							
02	3416 X	3261	-0-	-155	-0-	169	1	2816	2	Y	251	248	0	14
						276	9							
03	3689 X	3592	-0-	-97	-0-	194	1	3092	2	Y	278	277	0	15
						306	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040														
10	3689 X	3218	-0-	-471	-0-	239	1	2690	2	Y	263	257	0	15
						289	9							
11	3210 X	2737	-0-	-473	-0-	217	1	2281	2	Y	217	216	0	16
						239	9							
12	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	195	1	3017	2	Y	278	277	0	17
						306	9							
01	3224 X	3081	-0-	-143	-0-	198	1	2626	2	Y	234	242	0	9
						257	9							
02	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	164	1	2617	2	Y	234	230	0	13
						257	9							
03	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	187	1	3884	2	Y	351	345	0	19
						386	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238														
10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	160	1	2208	2	Y	289	282	0	26
						318	9							
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	154	1	2397	2	Y	308	301	0	33
						5	4	339	9					
12	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	164	1	2053	2	Y	274	277	0	30
						301	9							
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	200	1	2535	2	Y	343	358	0	15
						377	9							
02	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	187	1	2706	2	Y	363	346	0	32
						399	9							
03	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	194	1	2209	2	Y	383	395	0	20
						421	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168														
10	4619 X	193	-0-	-4426	-0-	128	1	57	2	Y	7	13	0	1
						8	9							
11	4470 X	565	-0-	-3905	-0-	123	1	387	2	Y	49	45	0	5
						1	4	54	9					
12	2790 X	555	-0-	-2235	-0-	130	1	371	2	Y	49	49	0	5
						54	9							
01	1984 X	1155	-0-	-829	-0-	152	1	873	2	Y	118	118	0	5
						130	9							
02	1064 X	1041	-0-	-23	-0-	141	1	784	2	Y	105	101	0	9
						116	9							
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	147	1	486	2	Y	62	68	0	3
						68	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
								CODE	CODE			CODE	CODE		
10		3162 X	3066	-0-	-96	-0-		128 384	1 9	2554	2	Y	349	339 0	31
11		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-		123 6	1 4	2749	2	Y	428	413 0	46
12		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-		131 495	1 9	2729	2	Y	450	447 0	49
01		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-		167 537	1 9	2924	2	Y	488	516 0	21
02		3136 X	2900	-0-	-236	-0-		150 425	1 9	2325	2	Y	386	373 0	34
03		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-		162 505	1 9	2812	2	Y	459	469 0	24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502															
10		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-		143 607	1 9	3108	2	Y	552	535 0	49
11		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-		137 6	1 4	2937	2	Y	527	519 0	57
12		3844 X	3645	-0-	-199	-0-		144 560	1 9	2941	2	Y	509	511 0	55
01		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-		183 556	1 9	2885	2	Y	505	538 0	22
02		3220 X	3025	-0-	-195	-0-		166 447	1 9	2412	2	Y	406	392 0	36
03		3565 X	2971	-0-	-594	-0-		174 415	1 9	2382	2	Y	377	393 0	20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479															
10		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-		128 598	1 9	3439	2	Y	544	525 0	49
11		3990 X	3506	-0-	-484	-0-		111 6	1 4	2876	2	Y	466	465 0	50
12		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-		120 631	1 9	3600	2	Y	574	562 0	62
01		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-		167 590	1 9	3499	2	Y	536	575 0	23
02		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-		154 552	1 9	3534	2	Y	502	481 0	44
03		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-		170 633	1 9	4236	2	Y	575	589 0	30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341															
10		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-		139 678	1 9	3386	2	Y	616	591 0	55
11		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-		138 7	1 4	3186	2	Y	646	631 0	70
12		3968 X	3756	-0-	-212	-0-		142 678	1 9	2936	2	Y	616	619 0	67
01		4216 X	3959	-0-	-257	-0-		179 717	1 9	3063	2	Y	652	691 0	28
02		3808 X	3619	-0-	-189	-0-		194 703	1 9	2722	2	Y	639	611 0	56
03		4216 X	3549	-0-	-667	-0-		232 717	1 9	2600	2	Y	652	674 0	34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	13330 X	11775	-0-	-1555	-0-	18	1	11499	2	Y	215	221	1	23
						21	4	237	9					
11	12900 X	10863	-0-	-2037	-0-	11	1	10600	2	Y	229	219	1	33
						252	9							
12	13113 X	10603	-0-	-2510	-0-	9	1	10328	2	Y	242	245	1	30
						266	9							
01	12462 X	8498	-0-	-3964	-0-	5	1	8348	2	Y	132	140	1	22
						145	9							
02	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	6	1	11982	2	Y	175	169	1	28
						193	9							
03	11780 X	11731	-0-	-49	-0-	5	1	11542	2	Y	167	175	1	20
						184	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719														
10	2294 N	2260	-0-	-34	-0-	239	1	1382	2	Y	580	566	0	88
						1	4	638	9					
11	2160 N	2123	-0-	-37	-0-	236	1	1269	2	Y	562	561	0	89
						618	9							
12	2418 N	2087	-0-	-331	-0-	254	1	1228	2	Y	550	547	0	92
						605	9							
01	2263 N	831	-0-	-1432	-0-	110	1	493	2	Y	207	202	0	97
						228	9							
02	1988 N	638	-0-	-1350	-0-	33	1	467	2	Y	124	136	0	85
						2	4	136	9					
03	2077 N	1663	-0-	-414	-0-	221	1	979	2	Y	419	434	0	70
						2	4	461	9					

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612														
10	5394 X	5364	-0-	-30	-0-	5086	2	278	9	Y	253	252	1	8
11	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	19	1	5479	2	Y	182	186	1	4
						1	4	200	9					
12	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5534	2	211	9	Y	192	190	1	6
01	5363 X	5140	-0-	-223	-0-	4966	2	1	4	Y	157	157	1	6
						173	9							
02	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	10	1	5370	2	Y	194	192	1	8
						213	9							
03	5890 X	5880	-0-	-10	-0-	17	1	5647	2	Y	196	200	1	4
						216	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560														
10	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	8887	2	387	9	Y	352	343	1	11
11	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	28	1	8113	2	Y	282	286	1	7
						2	4	310	9					
12	6634 X	4049	-0-	-2585	-0-	3895	2	154	9	Y	140	143	1	4
01	9269 X	8216	-0-	-1053	-0-	7927	2	1	4	Y	262	255	1	11
						288	9							
02	8372 X	7138	-0-	-1234	-0-	13	1	6843	2	Y	256	256	1	11
						282	9							
03	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	27	1	8977	2	Y	323	328	1	6
						355	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	221	1	2764	2	Y	476	469	0		27
							524	9								
11		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	220	1	2701	2	Y	451	445	0		33
							496	9								
12		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	215	1	2613	2	Y	467	472	0		28
							514	9								
01		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	184	1	2378	2	Y	492	500	0		20
							541	9								
02		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	160	1	2294	2	Y	475	469	0		26
							523	9								
03		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	190	1	2447	2	Y	512	510	0		28
							563	9								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158																
10		3379 X	2929	-0-	-450	-0-	264	1	2296	2	Y	335	329	0		19
							369	9								
11		3150 X	3015	-0-	-135	-0-	274	1	2372	2	Y	335	329	0		25
							369	9								
12		3255 X	3204	-0-	-51	-0-	290	1	2509	2	Y	368	371	0		22
							405	9								
01		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	226	1	3311	2	Y	525	526	0		21
							578	9								
02		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	190	1	3158	2	Y	501	495	0		27
							551	9								
03		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	240	1	3095	2	Y	501	501	0		27
							551	9								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298																
10		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	244	1	3111	2	Y	374	370	0		22
							411	9								
11		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	243	1	3027	2	Y	350	346	0		26
							385	9								
12		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	248	1	3717	2	Y	410	411	0		25
							451	9								
01		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	207	1	3084	2	Y	313	325	0		13
							344	9								
02		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	170	1	2748	2	Y	279	277	0		15
							307	9								
03		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	194	1	2878	2	Y	296	295	0		16
							326	9								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532																
10		3534 X	3509	-0-	-25	-0-	13	1	3163	2	Y	298	290	0		26
							5	4								
11		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	12	1	3065	2	Y	307	304	0		29
							1	4								
12		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	12	1	3235	2	Y	295	299	0		25
							1	4								
01		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	13	1	3274	2	Y	330	329	0		26
							7	4								
02		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	13	1	3063	2	Y	295	297	0		24
							325	9								
03		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	13	1	3395	2	Y	307	314	0		17
							1	4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	106	1	409	2	Y	87	5
						96	9				88	0
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	97	1	381	2	Y	82	8
						90	9				79	0
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	99	1	396	2	Y	80	7
						88	9				81	0
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	69	1	321	2	Y	75	13
						83	9				69	0
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	340	2	Y	56	6
						2	4	62	9		63	0
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	125	1	359	2	Y	79	10
						87	9				75	0

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518												
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	282	1	1212	2	Y	447	68
						1	4	492	9		435	0
11	1830 N	1071	-0-	-759	-0-	169	1	639	2	Y	239	38
						263	9				269	0
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	307	1	1150	2	Y	454	76
						499	9				416	0
01	1891 N	791	-0-	-1100	-0-	116	1	488	2	Y	170	80
						187	9				166	0
02	1008 N	636	-0-	-372	-0-	49	1	471	2	Y	104	71
						2	4	114	9		113	0
03	1891 N	929	-0-	-962	-0-	268	1	464	2	Y	178	30
						1	4	196	9		219	0

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	112	1	11662	2	Y	536	104
						590	9				432	1
12	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	96	1	11141	2	Y	513	77
						66	4	564	9		540	1
01	463 X	463	-0-	-0-	-0-	10	1	427	2	Y	24	10
						26	9				91	1
02	8260 X	-0-	-0-	-8260	-0-					Y	-0-	-0-
03	9145 X	329	-0-	-8816	-0-	6	1	303	2	Y	18	6
						20	9				10	1
											12	1

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093												
10	7192 X	5539	-0-	-1653	-0-	60	1	5222	2	Y	234	35
						257	9				237	1
11	7020 X	2927	-0-	-4093	-0-	26	1	2766	2	Y	123	24
						135	9				134	1
12	7254 X	5019	-0-	-2235	-0-	41	1	4715	2	Y	214	32
						28	4	235	9		206	1
01	7254 X	102	-0-	-7152	-0-	2	1	94	2	Y	5	2
						6	9				35	1
02	5236 X	-0-	-0-	-5236	-0-					Y	-0-	-0-
03	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-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 CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	76 1	5198 2	21 4	502 9	Y	456	450 0		34
11	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	67 1	5755 2	9 4	528 9	Y	480	477 0		37
12	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	66 1	5358 2	512 9		Y	465	474 0		28
01	5797 X	4736	-0-	-1061	-0-	84 1	4252 2	4 4	396 9	Y	360	361 0		27
02	5404 X	5004	-0-	-400	-0-	75 1	4505 2	424 9		Y	385	390 0		22
03	5983 X	5459	-0-	-524	-0-	66 1	4942 2	451 9		Y	410	416 0		16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143														
10	5177 X	4606	-0-	-571	-0-	18 1	4123 2	17 4	448 9	Y	407	404 0		30
11	4980 X	4374	-0-	-606	-0-	17 1	3938 2	6 4	413 9	Y	375	376 0		29
12	5084 X	4786	-0-	-298	-0-	17 1	4265 2	504 9		Y	458	459 0		28
01	5084 X	4104	-0-	-980	-0-	15 1	3649 2	3 4	437 9	Y	397	395 0		30
02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	17 1	3896 2	461 9		Y	419	425 0		24
03	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	22 1	4288 2	488 9		Y	444	451 0		17

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977														
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	1 1	3 2	1 9		Y	1	1 0		-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	15 2	6 9		Y	5	4 0		1
12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		1 2		Y	-0-	1 0		-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	88 1	440 2	108 9		Y	98	81 0		17
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	188 1	990 2	220 9		Y	200	172 0		45
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	222 1	1245 2	340 9		Y	309	296 0		58

WORTHY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922														
10	11470 X	6733	-0-	-4737	-0-	17 1	6643 2	73 9		Y	66	68 1		14
11	11100 X	470	-0-	-10630	-0-	2 1	462 2	6 9		Y	5	15 1		4
12	11470 X	4393	-0-	-7077	-0-	8 1	4309 2	76 9		Y	69	49 1		24
01	10726 X	7166	-0-	-3560	-0-	15 1	7018 2	133 9		Y	121	104 1		41
02	9380 X	5856	-0-	-3524	-0-	12 1	5736 2	108 9		Y	98	117 1		22
03	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	19 1	8339 2	140 9		Y	127	123 1		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
CAGE	WELL #:	6TV	RRCID ->	260606	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	5389	PERF.	5864	-	9779
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		
10	3131 X	2618	-0-	-513	-0-	110 1	2453 2	N	50			149
						55 9						
11	3030 X	2519	-0-	-511	-0-	172 1	2293 2	N	49			198
						54 9						
12	2635 X	2205	-0-	-430	-0-	138 1	2014 2	N	48			246
						53 9						
01	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	168 1	2545 2	N	53	179	1	120
						58 9						
02	2352 X	1938	-0-	-414	-0-	39 1	1870 2	N	26			146
						29 9						
03	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	119 1	3796 2	N	57			203
						63 9						

BEINHORN RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	260607	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	8865	-	14139
10	2914 X	2322	-0-	-592	-0-	16 1	2171 2	Y	122	116	0			29
						1 4	134 9							
11	2820 X	2164	-0-	-656	-0-	17 1	1991 2	Y	139	143	0			25
						3 4	153 9							
12	2263 X	1864	-0-	-399	-0-	12 1	1680 2	Y	154	157	0			22
						3 4	169 9							
01	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	25 1	2361 2	Y	173	173	0			22
						4 4	190 9							
02	2100 X	1945	-0-	-155	-0-	24 1	1816 2	Y	95	101	0			16
						105 9								
03	2325 X	2199	-0-	-126	-0-	20 1	1974 2	Y	186	179	0			23
						205 9								

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		4H	RRCID ->	260658	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	8603	-	13180
10	4154 X	3972	-0-	-182	-0-	328 1	3187 2	Y	404	398	0			30
						13 4	444 9							
11	4020 X	3661	-0-	-359	-0-	277 1	2957 2	Y	384	385	0			29
						5 4	422 9							
12	4123 X	3967	-0-	-156	-0-	276 1	3211 2	Y	436	439	0			26
						480 9								
01	13086 X	13086	-0-	-0-	-0-	289 1	11162 2	Y	1477	1391	0			112
						10 4	1625 9							
02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	212 1	3578 2	Y	478	562	0			28
						526 9								
03	3968 X	3598	-0-	-370	-0-	240 1	2940 2	Y	380	394	0			14
						418 9								

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	260660	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	7257	PERF.	7815	-	12097
10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	392 1	2071 2	Y	393	311	0			84
						60 4	432 9							
11	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	377 1	1114 2	Y	388	376	0			96
						427 9								
12	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	362 1	1007 2	Y	349	380	0			65
						384 9								
01	2945 X	2289	-0-	-656	-0-	611 1	1241 2	Y	394	371	0			88
						4 4	433 9							
02	2660 X	1812	-0-	-848	-0-	641 1	862 2	Y	277	270	0			95
						4 4	305 9							
03	2945 X	1847	-0-	-1098	-0-	427 1	1004 2	Y	375	374	0			96
						3 4	413 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	260870	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8540 - 13408	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	32 1	2790 2	Y	183	190	0	15	
11	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	1 4	201 9	Y	200	195	0	20	
12	2976 X	2655	-0-	-321	-0-	36 1	2554 2	Y	227	226	0	21	
01	3038 X	2526	-0-	-512	-0-	220 9	2370 2	Y	120	127	0	14	
02	2744 X	2272	-0-	-472	-0-	250 9	2357 2	Y	87	95	0	6	
03	3038 X	2472	-0-	-566	-0-	25 1	132 9	Y	104	101	0	9	
						22 1	2154 2	Y					
						96 9	2318 2	Y					
						35 1	114 9						
						5 4							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		9H	RRCID ->	260871	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7996 - 13008
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	284 1	34 2	N	2	2	0	-0-
*05	341 N	326	-0-	-15	-0-	2 4	2 9	N	4	4	0	-0-
*06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	290 1	32 2	N	46	42	0	4
*07	341 N	289	-0-	-52	-0-	4 9	193 2	N	-0-	4	0	-0-
*08	341 N	334	-0-	-7	-0-	255 1	63 2	N	19	18	0	1
*09	510 N	459	-0-	-51	-0-	51 9	21 9	N	43	41	0	3
*10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	246 1	166 2	N	40	40	0	3
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	47 9	96 2	N	25	26	0	2
*12	465 N	345	-0-	-120	-0-	258 1	32 2	N	8	9	0	1
*01	465 N	330	-0-	-135	-0-	44 9	26 2	N	9	9	0	1
*02	364 N	316	-0-	-48	-0-	274 1	28 2	N	8	8	0	1
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	304 1	120 2	N	30	29	0	2
						9 9						
						294 1						
						10 9						
						279 1						
						9 9						
						307 1						
						33 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		7H	RRCID ->	260879	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8555 - 13473
10	2263 N	2177	-0-	-86	-0-	350 1	1608 2	Y	193	192	0	14
11	2280 N	2009	-0-	-271	-0-	7 4	212 9	Y	175	176	0	13
12	2263 N	2018	-0-	-245	-0-	297 1	1517 2	Y	184	186	0	11
01	2170 N	1611	-0-	-559	-0-	2 4	193 9	Y	140	140	0	11
02	1876 N	1782	-0-	-94	-0-	293 1	1523 2	Y	159	161	0	9
03	2015 N	1996	-0-	-19	-0-	202 9	1187 2	Y	175	177	0	7
						269 1	154 9	Y				
						1 4	1346 2	Y				
						261 1						
						175 9						
						291 1						
						193 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		4743 X	3770	-0-	-973	-0-	326 1	3061 2	371 9	Y	337	337 0		25
							12 4							
11		4590 X	2918	-0-	-1672	-0-	278 1	2346 2	290 9	Y	264	269 0		20
							4 4							
12		4743 X	4509	-0-	-234	-0-	284 1	3735 2		Y	445	438 0		27
							490 9							
01		4433 X	3261	-0-	-1172	-0-	276 1	2646 2	337 9	Y	306	310 0		23
							2 4							
02		4004 X	3148	-0-	-856	-0-	263 1	2556 2		Y	299	305 0		17
							329 9							
03		4495 X	3138	-0-	-1357	-0-	296 1	2526 2	316 9	Y	287	293 0		11
							316 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285														

10		992 N	776	-0-	-216	-0-	261 1	405 2		Y	100	100 0		9
							110 9							
11		885 N	885	-0-	-0-	-0-	275 1	508 2		Y	93	94 0		8
							102 9							
12		930 N	831	-0-	-99	-0-	278 1	465 2		Y	80	80 0		8
							88 9							
01		775 N	730	-0-	-45	-0-	260 1	392 2		Y	71	72 0		7
							78 9							
02		840 N	615	-0-	-225	-0-	283 1	211 2		Y	110	100 0		17
							121 9							
03		837 N	709	-0-	-128	-0-	302 1	260 2	147 9	Y	134	135 0		16
							147 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367														

10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	242 1	415 2		Y	115	128 0		10
							127 9							
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	258 1	461 2		Y	93	95 0		8
							102 9							
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	272 1	369 2		Y	70	71 0		7
							77 9							
01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	246 1	298 2		Y	59	61 0		5
							65 9							
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	303 1	195 2		Y	171	150 0		26
							188 9							
03		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	316 1	400 2	391 9	Y	355	339 0		42
							391 9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536														

10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	267 1	472 2		Y	106	113 0		9
							117 9							
11		900 N	870	-0-	-30	-0-	279 1	501 2		Y	82	84 0		7
							90 9							
12		1178 N	839	-0-	-339	-0-	281 1	478 2		Y	73	73 0		7
							80 9							
01		868 N	759	-0-	-109	-0-	267 1	418 2		Y	67	68 0		6
							74 9							
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	313 1	566 2		Y	105	95 0		16
							116 9							
03		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	321 1	588 2	131 9	Y	119	121 0		14
							131 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	1736 N	409	-0-	-1327	-0-	3 1	392 2	Y	13	10	0				3
						14 9									
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	4 1	430 2	Y	19	19	0				3
						1 4	21 9								
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	3 1	397 2	Y	23	23	0				3
						1 4	25 9								
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	5 1	487 2	Y	23	23	0				3
						1 4	25 9								
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	5 1	403 2	Y	13	14	0				2
						14 9									
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	5 1	491 2	Y	29	27	0				4
						32 9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383															
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	149 1	379 2	Y	232	182	0	57	1		40
						3 4	255 9								
11	1170 N	791	-0-	-379	-0-	191 1	354 2	Y	223	220	0	8	1		35
						1 4	245 9								
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	210 1	523 2	Y	337	276	0	52	1		44
						1 4	371 9								
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	207 1	623 2	Y	377	385	0				36
						415 9									
02	728 N	625	-0-	-103	-0-	84 1	356 2	Y	168	184	0				20
						185 9									
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	421 1	989 2	Y	462	437	0				45
						508 9									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440															
10	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	200 1	770 2	Y	183	206	0				11
						201 9									
11	1470 N	803	-0-	-667	-0-	133 1	524 2	Y	133	130	0				14
						146 9									
12	1488 N	901	-0-	-587	-0-	152 1	608 2	Y	128	131	0				11
						141 9									
01	1178 N	820	-0-	-358	-0-	120 1	555 2	Y	132	121	0				22
						145 9									
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	107 1	601 2	Y	119	128	0				13
						4 4	131 9								
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	222 1	639 2	Y	209	196	0				26
						230 9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0 N	-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 EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233													
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		

10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	33 1	1201 2	Y	392	296 0	93 1	68	
						9 4	431 9						
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	27 1	1021 2	Y	341	343 0	12 1	54	
						2 4	375 9						
12	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	17 1	947 2	Y	324	283 0	53 1	42	
						2 4	356 9						
01	1674 N	954	-0-	-720	-0-	15 1	638 2	Y	274	290 0		26	
						301 9							
02	1344 N	760	-0-	-584	-0-	7 1	424 2	Y	299	290 0		35	
						329 9							
03	1333 N	682	-0-	-651	-0-	5 1	352 2	Y	295	301 0		29	
						325 9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282													

10	2449 X	43	-0-	-2406	-0-	40 2	3 9	Y	3	3 0		1	
						1 1	134 2	Y	10	8 0		3	
11	2370 X	146	-0-	-2224	-0-	11 9							
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	23 1	2909 2	Y	321	212 0		112	
						353 9							
01	1674 X	1413	-0-	-261	-0-	15 1	1166 2	Y	211	278 0		45	
						232 9							
02	140 X	116	-0-	-24	-0-	1 1	94 2	Y	19	59 0		5	
						21 9							
03	2449 X	49	-0-	-2400	-0-	1 1	40 2	Y	7	10 0		2	
						8 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003													

10	899 N	741	-0-	-158	-0-	131 1	368 2	Y	220	240 0		53	
						242 9							
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	231 1	414 2	Y	198	203 0		48	
						218 9							
12	868 N	578	-0-	-290	-0-	179 1	282 2	Y	106	126 0		28	
						117 9							
01	744 N	463	-0-	-281	-0-	50 1	314 2	Y	90	94 0		24	
						99 9							
02	812 N	485	-0-	-327	-0-	27 1	313 2	Y	132	125 0		31	
						145 9							
03	589 N	216	-0-	-373	-0-	25 1	116 2	Y	68	84 0		15	
						75 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408													

10	2836 N	2545	-0-	-291	-0-	254 1	1959 2	Y	289	223 0	70 1	50	
						14 4	318 9						
11	2100 N	1726	-0-	-374	-0-	355 1	1108 2	Y	237	241 0	9 1	37	
						2 4	261 9						
12	2170 X	1547	-0-	-623	-0-	231 1	1046 2	Y	244	210 0	39 1	32	
						2 4	268 9						
01	3410 X	1360	-0-	-2050	-0-	309 1	736 2	Y	285	290 0		27	
						1 4	314 9						
02	3080 X	1639	-0-	-1441	-0-	288 1	998 2	Y	321	311 0		37	
						353 9							
03	2542 X	1298	-0-	-1244	-0-	220 1	789 2	Y	263	274 0		26	
						289 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	146	1	312	2	Y	57
							261	9				
11		927 N	927	-0-	-0-	-0-	253	1	404	2	Y	59
							270	9				
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	246	1	287	2	Y	36
							151	9				
01		713 N	619	-0-	-94	-0-	219	1	286	2	Y	28
							114	9				
02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	54	1	623	2	Y	79
							366	9				
03		682 N	610	-0-	-72	-0-	64	1	300	2	Y	50
							246	9				

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960												
10		2666 X	2525	-0-	-141	-0-	189	1	1896	2	Y	75
							55	4				
									385	9		
11		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	181	1	1956	2	Y	83
							369	9				
12		2573 X	2280	-0-	-293	-0-	179	1	1769	2	Y	57
							332	9				
01		2511 N	2446	-0-	-65	-0-	271	1	1820	2	Y	71
							5	4				
									350	9		
02		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	478	1	1632	2	Y	98
							7	4				
									316	9		
03		2294 N	2278	-0-	-16	-0-	123	1	1856	2	Y	68
							5	4				
									294	9		

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303												
10		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	3	1	2746	2	Y	10
							90	9				
11		2640 X	516	-0-	-2124	-0-	1	1	504	2	Y	2
							11	9				
12		2728 X	325	-0-	-2403	-0-	1	1	316	2	Y	1
							8	9				
01		2852 X	1124	-0-	-1728	-0-	1	1	1090	2	Y	4
							4	4				
									29	9		
02		2576 X	2553	-0-	-23	-0-	3	1	2487	2	Y	8
							5	4				
									58	9		
03		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	1	1	4019	2	Y	6
							17	4				
									108	9		

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653												
10		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	28	1	2386	2	Y	13
							169	9				
11		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	30	1	2171	2	Y	16
							179	9				
12		2635 N	2291	-0-	-344	-0-	30	1	2073	2	Y	16
							188	9				
01		2573 N	2118	-0-	-455	-0-	21	1	1989	2	Y	10
							10	4				
									98	9		
02		2212 N	1955	-0-	-257	-0-	19	1	1858	2	Y	5
							78	9				
03		2294 N	1970	-0-	-324	-0-	28	1	1835	2	Y	8
							4	4				
									103	9		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996														
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

10		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	346 1	2170 2	Y	318	318 0			68
							63 4	350 9						
11		3000 N	3243	-0-	243	243	429 1	2392 2	Y	384	357 0			95
							422 9							
12		4511 X	4268	-0-	-243	-0-	407 1	3283 2	Y	525	522 0			98
							578 9							
01		3038 X	2866	-0-	-172	-0-	519 1	1932 2	Y	372	387 0			83
							6 4	409 9						
02		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	1832 1	1475 2	Y	267	259 0			91
							7 4	294 9						
03		3038 X	2617	-0-	-421	-0-	428 1	1818 2	Y	333	339 0			85
							5 4	366 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055														

10		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	144 1	1133 2	Y	44	42 1			5
							12 4	48 9						
11		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	191 1	1036 2	Y	43	42 1			6
							1 4	47 9						
12		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	207 1	901 2	Y	38	39 1			5
							3 4	42 9						
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	206 1	753 2	Y	30	30 1			5
							33 9							
02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	189 1	865 2	Y	36	31 1			10
							40 9							
03		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	184 1	948 2	Y	31	36 1			5
							34 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141														

10		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	115 1	2407 2	Y	214	204 1			26
							24 4	235 9						
11		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	145 1	2410 2	Y	220	214 1			32
							3 4	242 9						
12		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	171 1	2238 2	Y	207	213 1			26
							8 4	228 9						
01		2263 X	2256	-0-	-7	-0-	165 1	1905 2	Y	169	168 1			27
							186 9							
02		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	173 1	2006 2	Y	184	161 1			50
							202 9							
03		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	186 1	2634 2	Y	195	216 1			29
							215 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244														

10		5022 X	4829	-0-	-193	-0-	41 1	4300 2	Y	444	440 0			67
							488 9							
11		4860 X	4623	-0-	-237	-0-	37 1	4089 2	Y	451	441 0			77
							1 4	496 9						
12		5022 X	4898	-0-	-124	-0-	38 1	4314 2	Y	496	488 0			85
							546 9							
01		4898 X	4519	-0-	-379	-0-	36 1	3947 2	Y	487	489 0			83
							536 9							
02		4368 X	3761	-0-	-607	-0-	60 1	3234 2	Y	422	437 0			68
							3 4	464 9						
03		4898 X	3562	-0-	-1336	-0-	141 1	2922 2	Y	444	457 0			55
							11 4	488 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 WORTHY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

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
10	13051 X	10804	-0-	-2247	-0-	10509	2 295 9	Y	268	265 1	9
11	12630 X	10344	-0-	-2286	-0-	34 1	10022 2	Y	259	262 1	6
12	11253 X	9923	-0-	-1330	-0-	3 4	285 9	Y	260	258 1	8
01	11253 X	8475	-0-	-2778	-0-	9637 2	286 9	Y	204	204 1	8
02	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	8250 2	1 4	Y	247	244 1	11
03	10819 X	9690	-0-	-1129	-0-	224 9	19 1	Y	205	212 1	4
						272 9	28 1	Y			
						226 9	226 9				

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

10	1209 X	1172	-0-	-37	-0-	144 1	823 2	Y	179	177 0	15
11	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	8 4	197 9	Y	182	177 0	20
12	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	168 1	928 2	Y	232	236 0	16
01	1209 X	1054	-0-	-155	-0-	3 4	200 9	Y	168	174 0	10
02	1092 N	987	-0-	-105	-0-	164 1	956 2	Y	188	186 0	12
03	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	3 4	255 9	Y	220	220 0	12
						150 1	718 2	Y			
						1 4	185 9				
						132 1	646 2	Y			
						2 4	207 9				
						118 1	790 2	Y			
						1 4	242 9				

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

10	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	239 1	3386 2	Y	449	439 0	37
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	31 4	494 9	Y	459	445 0	51
12	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	166 1	3741 2	Y	469	488 0	32
01	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	11 4	505 9	Y	456	461 0	27
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	132 1	3268 2	Y	373	376 0	24
03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	10 4	516 9	Y	435	435 0	24
						120 1	3308 2	Y			
						3 4	502 9				
						111 1	2852 2	Y			
						7 4	410 9				
						114 1	2987 2	Y			
						3 4	479 9				

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

10	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	130 1	2019 2	Y	262	262 0	21
11	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	19 4	288 9	Y	261	253 0	29
12	2387 N	2058	-0-	-329	-0-	135 1	2072 2	Y	258	269 0	18
01	2387 N	1621	-0-	-766	-0-	6 4	287 9	Y	187	194 0	11
02	2156 N	1773	-0-	-383	-0-	109 1	1660 2	Y	240	235 0	16
03	2046 N	1246	-0-	-800	-0-	5 4	284 9	Y	149	157 0	8
						112 1	1302 2	Y			
						1 4	206 9				
						103 1	1403 2	Y			
						3 4	264 9				
						141 1	940 2	Y			
						1 4	164 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	79	1	3554	2	Y	507	459	1	70
						558	9							
11	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	91	1	3611	2	Y	447	420	1	97
						492	9							
12	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	73	1	3499	2	Y	413	471	1	39
						454	9							
01	4185 X	4002	-0-	-183	-0-	104	1	3416	2	Y	438	411	1	66
						482	9							
02	3920 X	3814	-0-	-106	-0-	102	1	3248	2	Y	422	401	1	87
						464	9							
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	132	1	3777	2	Y	468	516	1	39
						515	9							

WORTHY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562														
10	11532 X	7267	-0-	-4265	-0-	19	1	7165	2	Y	75	72	1	16
						83	9							
11	11160 X	7705	-0-	-3455	-0-	25	1	7593	2	Y	79	39	1	56
						87	9							
12	11222 X	9295	-0-	-1927	-0-	18	1	9149	2	Y	116	132	1	40
						128	9							
01	9486 X	7128	-0-	-2358	-0-	15	1	7005	2	Y	98	105	1	33
						108	9							
02	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	21	1	9816	2	Y	162	159	1	36
						178	9							
03	9300 X	7997	-0-	-1303	-0-	18	1	7873	2	Y	96	113	1	19
						106	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
10	3100 X	2551	-0-	-549	-0-	1282	1	965	2	Y	266	274	0	14
						11	4	293	9					
11	3390 X	2063	-0-	-1327	-0-	1426	1	270	2	Y	334	330	0	18
						367	9							
12	3503 X	1989	-0-	-1514	-0-	1668	1	321	9	Y	292	296	0	14
01	3038 X	2730	-0-	-308	-0-	2188	1	542	9	Y	493	480	0	27
02	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	1351	1	1375	2	Y	244	256	0	15
						268	9							
03	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	894	1	1462	2	Y	482	487	0	10
						1	4	530	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101														
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	25	1	3421	2	Y	374	372	0	32
						411	9							
11	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	23	1	3160	2	Y	351	354	0	29
						386	9							
12	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	25	1	3212	2	Y	345	339	0	35
						380	9							
01	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	24	1	2946	2	Y	319	325	0	29
						1	4	351	9					
02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	20	1	2572	2	Y	272	273	0	28
						299	9							
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	22	1	3008	2	Y	293	296	0	25
						322	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	12 1	11167 2	Y	221	200 1		28
							243 9						
11		9390 X	5823	-0-	-3567	-0-	9 1	5698 2	Y	103	111 1		20
							3 4	113 9					
12		9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	18 1	9196 2	Y	184	187 1		17
							202 9						
01		11408 X	9409	-0-	-1999	-0-	9 1	9125 2	Y	223	207 1		33
							30 4	245 9					
02		10304 X	9186	-0-	-1118	-0-	9 1	8922 2	Y	215	217 1		31
							18 4	237 9					
03		11408 X	8926	-0-	-2482	-0-	2 1	8627 2	Y	237	254 1		14
							36 4	261 9					

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496													

10		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	22 1	2340 2	Y	172	153 0		72
							1 4	189 9					
11		2370 X	1468	-0-	-902	-0-	11 1	1336 2	Y	110	146 0		36
							121 9						
12		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	22 1	2790 2	Y	204	169 0		71
							224 9						
01		3007 X	2910	-0-	-97	-0-	33 1	2640 2	Y	215	240 0		46
							237 9						
02		2716 X	2459	-0-	-257	-0-	21 1	2264 2	Y	158	161 0		43
							174 9						
03		3038 X	2639	-0-	-399	-0-	41 1	2409 2	Y	172	160 0		55
							189 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788													

10		1674 X	1566	-0-	-108	-0-	54 1	1311 2	Y	154	161 0		37
							32 4	169 9					
11		1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	66 1	1345 2	Y	150	148 0		39
							165 9						
12		1488 X	1375	-0-	-113	-0-	76 1	1144 2	Y	141	121 0		59
							155 9						
01		1581 X	1026	-0-	-555	-0-	467 1	481 2	Y	70	106 0		23
							1 4	77 9					
02		1484 X	896	-0-	-588	-0-	398 1	425 2	Y	66	65 0		24
							73 9						
03		1643 X	961	-0-	-682	-0-	253 1	590 2	Y	107	103 0		28
							118 9						

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558													

10		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	199 1	641 2	Y	251	248 0		38
							276 9						
11		1110 N	1035	-0-	-75	-0-	203 1	566 2	Y	242	242 0		38
							266 9						
12		1147 N	993	-0-	-154	-0-	289 1	455 2	Y	226	226 0		38
							249 9						
01		1116 N	332	-0-	-784	-0-	107 1	149 2	Y	69	74 0		33
							76 9						
02		980 N	259	-0-	-721	-0-	54 1	154 2	Y	45	47 0		31
							1 4	50 9					
03		992 N	488	-0-	-504	-0-	309 1	114 2	Y	59	80 0		10
							65 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091														
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

10		5239 X	4710	-0-	-529	-0-		5 1	4555 2	Y	136	129 1		17
								150 9						
11		5070 X	3919	-0-	-1151	-0-		6 1	3803 2	Y	98	96 1		19
								2 4	108 9					
12		5146 X	442	-0-	-4704	-0-		1 1	428 2	Y	12	30 1		1
								13 9						
01		5146 X	196	-0-	-4950	-0-		188 2	1 4	Y	6	6 1		1
								7 9						
02		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-		5 1	4546 2	Y	133	115 1		19
								9 4	146 9					
03		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-		1 1	4870 2	Y	194	202 1		11
								20 4	213 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935														

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685														

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987														

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116														

10		2852 X	2796	-0-	-56	-0-		129 1	2313 2	Y	322	312 0		29
								354 9						
11		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-		121 1	2338 2	Y	327	321 0		35
								5 4	360 9					
12		2852 X	2640	-0-	-212	-0-		131 1	2179 2	Y	300	303 0		32
								330 9						
01		2790 N	2575	-0-	-215	-0-		161 1	2092 2	Y	293	312 0		13
								322 9						
02		2576 N	1934	-0-	-642	-0-		146 1	1537 2	Y	228	221 0		20
								251 9						
03		2635 N	1879	-0-	-756	-0-		154 1	1476 2	Y	226	234 0		12
								249 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8681 - 13303																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2108 N	1777	-0-	-331	-0-	62	1	1515	2	Y	148	157	0			35
						37	4	163	9							
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	69	1	1396	2	Y	129	131	0			33
						142	9									
12	1643 N	278	-0-	-1365	-0-	19	1	233	2	Y	24	47	0			10
						26	9									
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	314	1	1334	2	Y	124	93	0			41
						2	4	136	9							
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	273	1	1375	2	Y	69	85	0			25
						76	9									
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	218	1	1370	2	Y	69	76	0			18
						76	9									

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636																
10	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	139	1	1134	2	Y	164	169	0			35
						33	4	180	9							
11	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	140	1	1048	2	Y	153	150	0			38
						168	9									
12	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	132	1	838	2	Y	121	136	0			23
						133	9									
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	228	1	1107	2	Y	162	149	0			36
						3	4	178	9							
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	683	1	998	2	Y	155	138	0			53
						4	4	171	9							
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	188	1	1087	2	Y	191	195	0			49
						3	4	210	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100																
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	315	1	1231	2	Y	363	359	0			55
						1	4	399	9							
11	2130 N	1792	-0-	-338	-0-	300	1	1093	2	Y	363	361	0			57
						399	9									
12	2139 N	2025	-0-	-114	-0-	337	1	1257	2	Y	392	384	0			65
						431	9									
01	1953 N	832	-0-	-1121	-0-	128	1	541	2	Y	148	144	0			69
						163	9									
02	1680 N	665	-0-	-1015	-0-	53	1	512	2	Y	89	97	0			61
						2	4	98	9							
03	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	362	1	1310	2	Y	403	396	0			68
						3	4	443	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	38 1	4007 2	Y	451	447 0	68		
						496 9							
11	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	35 1	3857 2	Y	453	443 0	78		
						1 4							
12	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	35 1	3912 2	Y	485	480 0	83		
						534 9							
01	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	36 1	3979 2	Y	504	501 0	86		
						554 9							
02	3892 X	3774	-0-	-118	-0-	60 1	3239 2	Y	429	446 0	69		
						3 4							
03	4309 X	3456	-0-	-853	-0-	137 1	2837 2	Y	428	444 0	53		
						11 4							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686													
10	2883 X	2009	-0-	-874	-0-	1224 1	563 2	Y	196	200 0	10		
						6 4							
11	2490 X	1664	-0-	-826	-0-	1360 1	118 2	Y	169	170 0	9		
						186 9							
12	2573 X	2089	-0-	-484	-0-	1857 1	232 9	Y	211	210 0	10		
01	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2273 1	321 9	Y	292	286 0	16		
02	2800 N	2811	-0-	11	11	1612 1	972 2	Y	206	209 0	13		
						227 9							
03	2320 N	2309	-0-	-11	-0-	934 1	961 2	Y	376	381 0	8		
						414 9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074													
10	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	182 1	760 2	Y	299	262 0	64		
						22 4							
11	1170 X	964	-0-	-206	-0-	107 1	590 2	Y	243	247 0	60		
						267 9							
12	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	194 1	706 2	Y	290	296 0	54		
						319 9							
01	1302 X	1297	-0-	-5	-0-	291 1	709 2	Y	268	262 0	60		
						2 4							
02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	954 1	732 2	Y	280	244 0	96		
						3 4							
03	1302 X	267	-0-	-1035	-0-	43 1	150 2	Y	67	146 0	17		
						74 9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761													
10	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	412 1	1250 2	Y	125	125 0	27		
						36 4							
11	2040 X	1762	-0-	-278	-0-	448 1	1132 2	Y	165	151 0	41		
						182 9							
12	2108 X	1534	-0-	-574	-0-	450 1	935 2	Y	135	151 0	25		
						149 9							
01	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	772 1	1280 2	Y	148	140 0	33		
						4 4							
02	2800 N	3480	-0-	680	680	2181 1	1163 2	Y	119	111 0	41		
						5 4							
03	2892 N	2212	-0-	-680	-0-	481 1	1547 2	Y	164	163 0	42		
						4 4							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	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
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	225	1	1452	2	Y	126	125	0	11
						139	9							
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	215	1	1369	2	Y	114	113	0	12
						3	4	125	9					
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	228	1	1218	2	Y	110	110	0	12
						121	9							
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	265	1	1077	2	Y	97	105	0	4
						107	9							
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	222	1	907	2	Y	84	81	0	7
						92	9							
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	150	1	984	2	Y	90	92	0	5
						99	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

10	1085 X	1041	-0-	-44	-0-	208	1	732	2	Y	92	89	0	8
						101	9							
11	1110 X	1066	-0-	-44	-0-	199	1	741	2	Y	113	109	0	12
						2	4	124	9					
12	1147 X	958	-0-	-189	-0-	211	1	628	2	Y	108	108	0	12
						119	9							
01	1054 N	499	-0-	-555	-0-	242	1	217	2	Y	36	46	0	2
						40	9							
02	1008 N	631	-0-	-377	-0-	209	1	369	2	Y	48	46	0	4
						53	9							
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	201	1	672	2	Y	83	83	0	4
						91	9							

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	799	2	N	69			341
						76	9							
11	1020 N	879	-0-	-141	-0-	57	1	766	2	N	51	168	1	224
						56	9							
12	930 N	672	-0-	-258	-0-	38	1	555	2	N	72			296
						79	9							
01	899 N	607	-0-	-292	-0-	34	1	510	2	N	57	180	1	173
						63	9							
02	812 N	761	-0-	-51	-0-	14	1	683	2	N	58			231
						64	9							
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	30	1	955	2	N	33			264
						36	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

10		5363 X	5325	-0-	-38	-0-	35 1	4886 2	Y	367	365 0		32
							404 9						
11		5250 X	5178	-0-	-72	-0-	35 1	4748 2	Y	359	361 0		30
							395 9						
12		5456 X	5369	-0-	-87	-0-	38 1	4928 2	Y	366	359 0		37
							403 9						
01		5456 X	4996	-0-	-460	-0-	36 1	4540 2	Y	380	382 0		35
							2 4	418 9					
02		4928 X	4480	-0-	-448	-0-	31 1	4083 2	Y	333	334 0		34
							366 9						
03		5363 X	5220	-0-	-143	-0-	35 1	4787 2	Y	362	365 0		31
							398 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728													
10		4743 X	3378	-0-	-1365	-0-	292 1	2754 2	Y	279	278 0		23
							25 4	307 9					
11		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	297 1	3608 2	Y	364	347 0		40
							11 4	400 9					
12		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	247 1	3143 2	Y	424	435 0		29
							10 4	466 9					
01		3813 X	3443	-0-	-370	-0-	214 1	2823 2	Y	366	374 0		21
							3 4	403 9					
02		4032 X	3694	-0-	-338	-0-	229 1	2940 2	Y	471	461 0		31
							7 4	518 9					
03		4464 X	3809	-0-	-655	-0-	244 1	3041 2	Y	474	479 0		26
							3 4	521 9					

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783													
10		5115 X	5052	-0-	-63	-0-	78 1	4684 2	Y	263	269 0		44
							1 4	289 9					
11		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	78 1	4624 2	Y	301	300 0		45
							331 9						
12		5115 X	4946	-0-	-169	-0-	77 1	4594 2	Y	250	246 0		49
							275 9						
01		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	103 1	4920 2	Y	229	201 0		77
							2 4	252 9					
02		4620 X	4596	-0-	-24	-0-	69 1	4226 2	Y	274	308 0		43
							301 9						
03		5115 X	4871	-0-	-244	-0-	66 1	4452 2	Y	316	311 0		48
							5 4	348 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202													
10		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	146 1	1749 2	Y	139	132 1		17
							18 4	153 9					
11		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	191 1	1585 2	Y	129	127 1		19
							2 4	142 9					
12		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	177 1	1336 2	Y	110	115 1		14
							5 4	121 9					
01		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	126 1	1158 2	Y	91	90 1		15
							100 9						
02		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	180 1	1356 2	Y	110	95 1		30
							121 9						
03		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	186 1	1595 2	Y	104	119 1		15
							114 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	264023	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	7670 - 11772
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	264027	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8370 - 13625
10	6541 X	6163	-0-	-378	-0-	23 1	5609 2	Y	474	461	0	41
						10 4	521 9					
11	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	24 1	5917 2	Y	495	490	0	46
						2 4	545 9					
12	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	23 1	6043 2	Y	457	464	0	39
						2 4	503 9					
01	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	24 1	5967 2	Y	491	492	0	38
						13 4	540 9					
02	6048 X	5761	-0-	-287	-0-	22 1	5278 2	Y	419	423	0	34
						461 9						
03	6696 X	6312	-0-	-384	-0-	23 1	5811 2	Y	433	443	0	24
						2 4	476 9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		9H	RRCID ->	264028	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	8540 - 13518
10	5394 X	4978	-0-	-416	-0-	20 1	4511 2	Y	390	381	0	29
						18 4	429 9					
11	5370 X	4962	-0-	-408	-0-	19 1	4499 2	Y	397	396	0	30
						7 4	437 9					
12	5549 X	4692	-0-	-857	-0-	17 1	4228 2	Y	406	412	0	24
						447 9						
01	5549 X	4136	-0-	-1413	-0-	15 1	3737 2	Y	346	344	0	26
						3 4	381 9					
02	4620 X	4025	-0-	-595	-0-	16 1	3612 2	Y	361	366	0	21
						397 9						
03	5115 X	5010	-0-	-105	-0-	23 1	4502 2	Y	441	445	0	17
						485 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	264038	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	7117 - 11191
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	148 1	2980 2	Y	212	205	1	26
						30 4	233 9					
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	196 1	3150 2	Y	237	229	1	34
						4 4	261 9					
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	222 1	3117 2	Y	247	250	1	31
						11 4	272 9					
01	3565 X	3184	-0-	-381	-0-	212 1	2744 2	Y	207	205	1	33
						228 9						
02	3360 X	3022	-0-	-338	-0-	191 1	2607 2	Y	204	182	1	55
						224 9						
03	3720 X	2974	-0-	-746	-0-	204 1	2591 2	Y	163	194	1	24
						179 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2976 X	2952	-0-	-24	-0-	126	1	2662	2	Y	149	118	1	63
						164	9							
11	3120 X	421	-0-	-2699	-0-	118	1	284	2	Y	17	49	1	31
						19	9							
12	3534 X	1275	-0-	-2259	-0-	65	1	1068	2	Y	128	95	1	64
						1	4	141	9					
01	3534 X	1495	-0-	-2039	-0-	59	1	1351	2	Y	71	107	1	28
						7	4	78	9					
02	3192 X	1192	-0-	-2000	-0-	45	1	1095	2	Y	47	35	1	40
						52	9							
03	2945 X	1065	-0-	-1880	-0-	38	1	992	2	Y	32	57	1	15
						35	9							

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

10	2480 X	2102	-0-	-378	-0-	92	1	1855	2	Y	140	77	1	63
						1	4	154	9					
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	292	1	2590	2	Y	247	203	1	107
						272	9							
12	2325 X	2144	-0-	-181	-0-	253	1	1712	2	Y	163	160	1	110
						179	9							
01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	283	1	2994	2	Y	236	292	1	54
						22	4	260	9					
02	2940 X	2690	-0-	-250	-0-	243	1	2265	2	Y	165	147	1	72
						182	9							
03	3255 X	1727	-0-	-1528	-0-	204	1	1408	2	Y	55	52	1	75
						54	4	61	9					

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

10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	92	1	2042	2	N	51	177	1	120
						56	9							
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	144	1	1914	2	N	55			175
						61	9							
12	2046 N	1941	-0-	-105	-0-	120	1	1758	2	N	57			232
						63	9							
01	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	139	1	2114	2	N	58			290
						64	9							
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	42	1	2050	2	N	50	177	1	163
						55	9							
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	75	1	2403	2	N	54			217
						59	9							

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

10	1798 N	981	-0-	-817	-0-	40	1	884	2	N	52	178	1	90
						57	9							
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	18			108
12	1736 N	1648	-0-	-88	-0-	101	1	1474	2	N	66			174
						73	9							
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	114	1	1729	2	N	69	170	1	73
						76	9							
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	44	1	2114	2	N	79			152
						87	9							
03	1643 N	242	-0-	-1401	-0-	6	1	177	2	N	54			206
						59	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 9082 - 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

10		3379 X	2963	-0-	-416	-0-	106 1	2587 2	Y	187	204 0		45
							64 4	206 9					
11		3270 X	2612	-0-	-658	-0-	114 1	2323 2	Y	159	163 0		41
							175 9						
12		3224 X	2892	-0-	-332	-0-	150 1	2531 2	Y	192	153 0		80
							211 9						
01		3224 X	3172	-0-	-52	-0-	411 1	2581 2	Y	159	186 0		53
							5 4	175 9					
02		2912 X	2655	-0-	-257	-0-	355 1	2184 2	Y	105	120 0		38
							116 9						
03		2976 X	1553	-0-	-1423	-0-	206 1	1268 2	Y	72	91 0		19
							79 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194													
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	52 1	216 2	Y	125	117 0		20
							3 4	138 9					
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	49 1	214 2	Y	131	133 0		18
							144 9						
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	56 1	196 2	Y	109	109 0		18
							1 4	120 9					
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	85 1	381 2	Y	297	272 0		43
							5 4	327 9					
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	48 1	255 2	Y	176	197 0		22
							1 4	194 9					
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	89 1	448 2	Y	298	290 0		30
							328 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456													
10		558 N	338	-0-	-220	-0-	45 1	187 2	Y	94	93 0		15
							3 4	103 9					
11		510 N	389	-0-	-121	-0-	43 1	186 2	Y	145	140 0		20
							160 9						
12		434 N	172	-0-	-262	-0-	23 1	81 2	Y	62	72 0		10
							68 9						
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	47 1	212 2	Y	230	207 0		33
							3 4	253 9					
02		364 N	263	-0-	-101	-0-	22 1	117 2	Y	113	132 0		14
							124 9						
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	20 1	101 2	Y	92	97 0		9
							101 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314													
10		930 N	299	-0-	-631	-0-	49 1	205 2	Y	38	36 0		6
							3 4	42 9					
11		750 N	664	-0-	-86	-0-	69 1	299 2	Y	269	238 0		37
							296 9						
12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	133 1	463 2	Y	319	304 0		52
							2 4	351 9					
01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	71 1	319 2	Y	311	318 0		45
							4 4	342 9					
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	59 1	313 2	Y	270	281 0		34
							1 4	297 9					
03		930 N	716	-0-	-214	-0-	67 1	340 2	Y	281	287 0		28
							309 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8694 - 13860													
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

10	2170 X	1821	-0-	-349	-0-	62 1	1517 2	205 9	Y	186	197 0		44
						37 4							
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	102 1	2079 2	265 9	Y	241	223 0		62
						265 9							
12	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	115 1	1889 2	116 9	Y	241	203 0		100
						265 9							
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	428 1	2002 2	4 4	Y	181	221 0		60
						4 4							
02	2296 N	2027	-0-	-269	-0-	315 1	1596 2	116 9	Y	105	127 0		38
						116 9							
03	2263 N	1531	-0-	-732	-0-	222 1	1210 2	99 9	Y	90	104 0		24
						99 9							

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132													
10	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	8 1	7028 2	184 9	Y	167	161 1		21
						1 1							
11	5010 X	341	-0-	-4669	-0-	7 9	333 2	7 9	Y	6	26 1		1
						93 2							
12	5177 X	95	-0-	-5082	-0-	28 2	2 9	28 2	Y	2	3 1		-0-
						4 1							
01	5177 X	29	-0-	-5148	-0-	8 4	1 9	8 4	Y	1	1 1		-0-
						4 1							
02	4676 X	4089	-0-	-587	-0-	2 1	3986 2	91 9	Y	83	71 1		12
						8 4							
03	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	2 1	6918 2	29 4	Y	194	195 1		11
						29 4							

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062													
10	6541 X	3121	-0-	-3420	-0-	3 1	3042 2	76 9	Y	69	63 1		9
						8 1							
11	6330 X	5291	-0-	-1039	-0-	3 4	5167 2	3 4	Y	103	92 1		20
						7 1							
12	6541 X	3486	-0-	-3055	-0-	84 9	113 9	84 9	Y	76	89 1		7
						1 1							
01	3131 X	1339	-0-	-1792	-0-	4 4	1298 2	4 4	Y	33	35 1		5
						10 1							
02	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	19 4	9324 2	19 4	Y	215	189 1		31
						1 1							
03	5456 X	5179	-0-	-277	-0-	21 4	237 9	21 4	Y	144	167 1		8
						21 4							

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270													
10	5332 X	3940	-0-	-1392	-0-	4 1	3815 2	121 9	Y	110	105 1		14
						3 1							
11	5160 X	1808	-0-	-3352	-0-	1 4	1753 2	1 4	Y	46	51 1		9
						5 1							
12	4557 X	2806	-0-	-1751	-0-	87 9	2714 2	87 9	Y	79	81 1		7
						4 2							
01	4433 X	4	-0-	-4429	-0-	6 1	5239 2	6 1	Y	-0-	7 1		-0-
						11 4							
02	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	1 1	175 9	1 1	Y	159	136 1		23
						1 1							
03	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	20 4	4891 2	20 4	Y	170	183 1		10
						20 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	264135	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	8468 - 12976	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	264136	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	8301 - 12924
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	329 1	1087 2	Y	178	151 0		38
						32 4	196 9					
11	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	349 1	840 2	Y	88	104 0		22
						97 9						
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	349 1	623 2	Y	64	74 0		12
						70 9						
01	1643 X	1387	-0-	-256	-0-	591 1	710 2	Y	76	71 0		17
						2 4	84 9					
02	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	1135 1	1170 2	Y	131	103 0		45
						5 4	144 9					
03	1643 X	1606	-0-	-37	-0-	381 1	1080 2	Y	129	141 0		33
						3 4	142 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	264138	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8496 - 13586
10	1770 N	756	-0-	-1014	-0-	26 1	635 2	Y	72	68 0		17
						16 4	79 9					
11	2880 X	657	-0-	-2223	-0-	28 1	562 2	Y	61	62 0		16
						67 9						
12	2976 X	328	-0-	-2648	-0-	25 1	248 2	Y	50	45 0		21
						55 9						
01	3503 X	1409	-0-	-2094	-0-	487 1	789 2	Y	120	101 0		40
						1 4	132 9					
02	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	311 1	624 2	Y	73	86 0		27
						80 9						
03	744 X	649	-0-	-95	-0-	225 1	370 2	Y	49	63 0		13
						54 9						

WORTHY RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	264174	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	9102 - 13325
10	8432 X	6324	-0-	-2108	-0-	70 1	6068 2	Y	169	159 1		18
						186 9						
11	8160 X	7110	-0-	-1050	-0-	78 1	6772 2	Y	236	225 1		29
						260 9						
12	7688 X	6832	-0-	-856	-0-	140 1	6515 2	Y	160	181 1		8
						1 4	176 9					
01	7688 X	6950	-0-	-738	-0-	187 1	6552 2	Y	191	189 1		10
						1 4	210 9					
02	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	135 1	9050 2	Y	270	265 1		15
						5 4	297 9					
03	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	150 1	9000 2	Y	266	265 1		16
						293 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	31	1	2739	2	Y	56	54	1	6
						62	9							
11	2280 X	1347	-0-	-933	-0-	15	1	1296	2	Y	33	35	1	4
						36	9							
12	2356 X	1852	-0-	-504	-0-	38	1	1778	2	Y	33	35	1	2
						36	9							
01	2356 X	1593	-0-	-763	-0-	43	1	1515	2	Y	32	32	1	2
						35	9							
02	2128 X	1780	-0-	-348	-0-	25	1	1713	2	Y	37	37	1	2
						1	4	41	9					
03	2356 X	6	-0-	-2350	-0-	6	2			Y	-0-	2	1	-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566														
10	899 X	277	-0-	-622	-0-	228	1	38	2	Y	9	13	0	2
						1	4	10	9					
11	870 X	415	-0-	-455	-0-	367	1	38	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
12	527 N	319	-0-	-208	-0-	316	1	2	2	Y	1	3	0	-0-
						1	9							
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	533	1	8	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1782	1	9	2	Y	3	2	0	1
						3	9							
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	385	1	10	2	Y	3	3	0	1
						3	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712														
10	1364 N	757	-0-	-607	-0-	135	1	128	2	Y	449	529	0	108
						494	9							
11	1050 N	747	-0-	-303	-0-	73	1	165	2	Y	463	459	0	112
						509	9							
12	961 N	779	-0-	-182	-0-	189	1	172	2	Y	380	392	0	100
						418	9							
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	228	1	202	2	Y	338	347	0	91
						372	9							
02	700 N	399	-0-	-301	-0-	9	1	105	2	Y	259	289	0	61
						285	9							
03	775 N	359	-0-	-416	-0-	15	1	72	2	Y	247	253	0	55
						272	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143														
10	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	94	1	5681	2	Y	343	357	0	57
						1	4	377	9					
11	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	84	1	4982	2	Y	344	350	0	51
						378	9							
12	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	94	1	5564	2	Y	341	326	0	66
						375	9							
01	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	117	1	5575	2	Y	346	296	0	116
						3	4	381	9					
02	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	74	1	4524	2	Y	296	365	0	47
						326	9							
03	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	72	1	4844	2	Y	338	333	0	52
						6	4	372	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	33 1	2830 2	298 9	Y	271	276	0			22
11	2370 X	1562	-0-	-808	-0-	19 1	1371 2	172 9	Y	156	163	0			15
12	2697 X	1830	-0-	-867	-0-	23 1	1596 2	211 9	Y	192	189	0			18
01	3162 X	1462	-0-	-1700	-0-	14 1	1352 2	7 4	Y	81	90	0			9
02	2856 X	1115	-0-	-1741	-0-	11 1	1046 2	58 9	Y	53	58	0			4
03	3162 X	1591	-0-	-1571	-0-	22 1	1459 2	3 4	Y	97	92	0			9

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766															
10	2604 X	1808	-0-	-796	-0-	364 1	1251 2	193 9	Y	175	177	0			18
11	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	273 1	2006 2	1 4	Y	284	272	0			30
12	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	261 1	2036 2	329 9	Y	299	306	0			23
01	2449 X	2047	-0-	-402	-0-	255 1	1524 2	268 9	Y	244	235	0			32
02	2408 X	1378	-0-	-1030	-0-	140 1	1058 2	180 9	Y	164	176	0			20
03	2666 X	2048	-0-	-618	-0-	150 1	1641 2	257 9	Y	234	233	0			21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9065 - 13199															
10	2542 X	2451	-0-	-91	-0-	297 1	1849 2	13 4	Y	265	204	0	64 1		46
11	2460 X	2281	-0-	-179	-0-	287 1	1735 2	3 4	Y	233	234	0	8 1		37
12	2294 X	2273	-0-	-21	-0-	179 1	1815 2	4 4	Y	250	214	0	40 1		33
01	2449 X	1448	-0-	-1001	-0-	222 1	935 2	1 4	Y	264	272	0			25
02	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	237 1	1824 2	537 9	Y	488	456	0			57
03	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	267 1	2524 2	213 9	Y	194	232	0			19

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782															
10	2201 X	969	-0-	-1232	-0-	43 1	868 2	58 9	Y	53	103	1			24
11	2130 X	403	-0-	-1727	-0-	137 1	246 2	20 9	Y	18	34	1			8
12	3100 X	263	-0-	-2837	-0-	125 1	127 2	11 9	Y	10	11	1			7
01	3100 X	242	-0-	-2858	-0-	82 1	149 2	1 4	Y	9	14	1			2
02	2800 X	226	-0-	-2574	-0-	76 1	140 2	10 9	Y	9	7	1			4
03	961 X	112	-0-	-849	-0-	45 1	63 2	2 4	Y	2	3	1			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842													
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

10	1829 X	1588	-0-	-241	-0-	231 1	1028 2	1028 2	Y	298	332 0		72
						1 4	328 9						
11	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	375 1	1462 2	1462 2	Y	340	330 0		82
						374 9							
12	2015 X	1232	-0-	-783	-0-	183 1	873 2	873 2	Y	160	200 0		42
						176 9							
01	1581 N	1049	-0-	-532	-0-	169 1	763 2	763 2	Y	106	120 0		28
						117 9							
02	2072 N	713	-0-	-1359	-0-	47 1	544 2	544 2	Y	111	113 0		26
						122 9							
03	1240 N	510	-0-	-730	-0-	71 1	334 2	334 2	Y	95	100 0		21
						105 9							

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	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													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633													
10	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	159 1	1109 2	1109 2	Y	212	211 0		9
						233 9							
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	169 1	1191 2	1191 2	Y	219	212 0		16
						241 9							
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	142 1	987 2	987 2	Y	192	196 0		12
						1 4	211 9						
01	1488 X	1036	-0-	-452	-0-	119 1	755 2	755 2	Y	145	151 0		6
						2 4	160 9						
02	1484 X	721	-0-	-763	-0-	135 1	490 2	490 2	Y	87	90 0		3
						96 9							
03	1643 X	688	-0-	-955	-0-	158 1	454 2	454 2	Y	69	68 0		4
						76 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468													
10	1426 X	1057	-0-	-369	-0-	109 1	549 2	549 2	Y	359	272 0	85 1	62
						4 4	395 9						
11	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	283 1	719 2	719 2	Y	483	453 0	16 1	76
						1 4	531 9						
12	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	187 1	746 2	746 2	Y	542	461 0	86 1	71
						1 4	596 9						
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	309 1	738 2	738 2	Y	576	592 0		55
						1 4	634 9						
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	242 1	772 2	772 2	Y	471	471 0		55
						518 9							
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	327 1	1477 2	1477 2	Y	569	569 0		55
						626 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
CAGE	WELL #:	4RB	RRCID ->	264839	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	5464	PERF.	6090	-	9493
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	
10	2656 X	2656 -0- -0-	-0-	107 1	2378 2	N	155	172 1			264	
				171 9								
11	2677 X	2677 -0- -0-	-0-	175 1	2331 2	N	155	179 1			240	
				171 9								
12	2480 X	2209 -0- -271	-0-	130 1	1901 2	N	162	180 1			222	
				178 9								
01	2666 X	2619 -0- -47	-0-	152 1	2300 2	N	152	170 1			204	
				167 9								
02	2528 X	2528 -0- -0-	-0-	48 1	2319 2	N	146				350	
				161 9								
03	2802 X	2802 -0- -0-	-0-	80 1	2559 2	N	148	347 1			151	
				163 9								

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	264957	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8640	-	13659
10	3286 X	2606 -0- -680	-0-	34 1	2340 2	Y	210	211 0			4			
				1 4	231 9									
11	3180 X	-0- -0- -3180	-0-			Y	-0-	4 0			-0-			
12	3286 X	-0- -0- -3286	-0-			Y	-0-				-0-			
01	3286 X	-0- -0- -3286	-0-			Y	-0-				-0-			
02	2968 X	-0- -0- -2968	-0-			Y	-0-				-0-			
03	2604 X	-0- -0- -2604	-0-			Y	-0-				-0-			

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	264958	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8816	-	13704
10	3038 X	2192 -0- -846	-0-	29 1	2015 2	Y	134	135 0			3			
				1 4	147 9									
11	2940 X	880 -0- -2060	-0-	20 1	805 2	Y	50	51 0			2			
				55 9										
12	3038 X	2177 -0- -861	-0-	26 1	2001 2	Y	132	131 0			3			
				5 4	145 9									
01	2883 X	1831 -0- -1052	-0-	18 1	1685 2	Y	111	112 0			2			
				6 4	122 9									
02	2604 X	2038 -0- -566	-0-	33 1	1880 2	Y	112	112 0			2			
				2 4	123 9									
03	2397 X	2397 -0- -0-	-0-	41 1	2221 2	Y	122	121 0			3			
				1 4	134 9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	264959	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8726	-	12971
10	2604 X	-0- -0- -2604	-0-			Y	-0-				-0-			
11	2520 X	9 -0- -2511	-0-	8 2	1 9	Y	1	1 0			-0-			
12	1829 X	-0- -0- -1829	-0-			Y	-0-				-0-			
01	1021 X	1021 -0- -0-	-0-	10 1	923 2	Y	77	76 0			1			
				3 4	85 9									
02	2636 X	2636 -0- -0-	-0-	42 1	2411 2	Y	164	162 0			3			
				3 4	180 9									
03	3563 X	3563 -0- -0-	-0-	61 1	3261 2	Y	218	216 0			5			
				1 4	240 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WORTHY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	

10	3534 X	2764	-0-	-770	-0-	31	1	2668	2	Y	59	56 1	6
						65	9						
11	3420 X	2834	-0-	-586	-0-	31	1	2719	2	Y	76	73 1	9
						84	9						
12	3317 X	2914	-0-	-403	-0-	60	1	2792	2	Y	56	62 1	3
						62	9						
01	2852 X	2554	-0-	-298	-0-	69	1	2422	2	Y	57	57 1	3
						63	9						
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	42	1	2799	2	Y	67	66 1	4
						2	4	74	9				
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	50	1	3004	2	Y	71	71 1	4
						78	9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842													
10	279 X	78	-0-	-201	-0-	4	1	72	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
11	270 X	4	-0-	-266	-0-	4	1			Y	-0-	1 1	-0-
										Y	-0-		-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y			
01	3100 N	3150	-0-	50	50	172	1	2812	2	Y	132	102 1	30
						21	4	145	9				
02	2800 N	3658	-0-	858	908	270	1	3233	2	Y	141	110 1	61
						155	9						
03	2931 N	2023	-0-	-908	-0-	201	1	1712	2	Y	40	44 1	57
						66	4	44	9				

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117													
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	Y	75	151 1	34
						83	9						
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	151	1	691	2	Y	137	112 1	59
						151	9						
12	1395 N	199	-0-	-1196	-0-	136	1	51	2	Y	11	63 1	7
						12	9						
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	209	1	1705	2	Y	278	222 1	63
						13	4	306	9				
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	188	1	1004	2	Y	145	145 1	63
						160	9						
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	175	1	813	2	Y	55	46 1	72
						31	4	61	9				

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798													
10	3751 X	3572	-0-	-179	-0-	48	1	3304	2	Y	199	198 0	4
						1	4	219	9				
11	3630 X	37	-0-	-3593	-0-	1	1	34	2	Y	2	6 0	-0-
						2	9						
12	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	45	1	3451	2	Y	207	203 0	4
						9	4	228	9				
01	3565 X	3270	-0-	-295	-0-	32	1	3009	2	Y	199	200 0	3
						10	4	219	9				
02	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	64	1	3703	2	Y	396	392 0	7
						4	4	436	9				
03	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	76	1	4109	2	Y	342	341 0	8
						1	4	376	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		

10	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	29 1	3266 2	Y	186	161 1	42		
						16 4	205 9						
11	3270 X	3262	-0-	-8	-0-	13 1	3039 2	Y	191	178 1	55		
						210 9							
12	3379 X	3320	-0-	-59	-0-	19 1	3086 2	Y	195	174 1	76		
						215 9							
01	3534 X	3273	-0-	-261	-0-	14 1	3036 2	Y	199	178 1	97		
						4 4	219 9						
02	3164 X	2897	-0-	-267	-0-	10 1	2705 2	Y	165	170 1	92		
						182 9							
03	3503 X	3440	-0-	-63	-0-	6 1	3229 2	Y	186	225 1	53		
						205 9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817													
10	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	39 1	4475 2	Y	209	185 1	48		
						21 4	230 9						
11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	18 1	4173 2	Y	223	206 1	65		
						245 9							
12	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	25 1	4150 2	Y	225	202 1	88		
						248 9							
01	4774 X	4409	-0-	-365	-0-	19 1	4128 2	Y	233	207 1	114		
						6 4	256 9						
02	4312 X	3954	-0-	-358	-0-	14 1	3720 2	Y	200	203 1	111		
						220 9							
03	4774 X	4288	-0-	-486	-0-	8 1	4038 2	Y	220	268 1	63		
						242 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910													
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	125 1	124 2	Y	98	118 0	24		
						108 9							
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	227 1	275 2	Y	174	156 0	42		
						191 9							
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	236 1	468 2	Y	235	215 0	62		
						259 9							
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	135 1	294 2	Y	111	143 0	30		
						122 9							
02	476 N	251	-0-	-225	-0-	13 1	147 2	Y	83	93 0	20		
						91 9							
03	527 N	261	-0-	-266	-0-	27 1	126 2	Y	98	96 0	22		
						108 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837													
10	744 N	440	-0-	-304	-0-	17 1	321 2	Y	93	73 1	42		
						102 9							
11	540 N	393	-0-	-147	-0-	243 1	107 2	Y	39	64 1	17		
						43 9							
12	434 N	372	-0-	-62	-0-	230 1	101 2	Y	37	29 1	25		
						41 9							
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	264 1	410 2	Y	123	120 1	28		
						3 4	135 9						
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	211 1	316 2	Y	88	78 1	38		
						97 9							
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	113 1	624 2	Y	95	28 1	105		
						24 4	105 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995															
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

10		4209 X	4209	-0-	-0-	255	1	3464	2	Y	445	431	0		40
						490	9								
11		4317 X	4317	-0-	-0-	256	1	3547	2	Y	467	458	0		49
						514	9								
12		4278 X	4278	-0-	-0-	341	1	3446	2	Y	446	450	0		45
						491	9								
01		4397 X	4397	-0-	-0-	265	1	3609	2	Y	475	484	0		36
						523	9								
02		3704 X	3704	-0-	-0-	235	1	3047	2	Y	384	382	0		38
						422	9								
03		3602 X	3602	-0-	-0-	244	1	2971	2	Y	351	362	0		27
						1	4	386	9						

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881															
10		2294 N	1847	-0-	-447	256	1	1241	2	Y	318	308	0		28
						350	9								
11		2280 N	1481	-0-	-799	252	1	944	2	Y	259	260	0		27
						285	9								
12		1798 N	1693	-0-	-105	282	1	1081	2	Y	300	297	0		30
						330	9								
01		1860 N	1692	-0-	-168	255	1	1096	2	Y	310	317	0		23
						341	9								
02		1669 N	1669	-0-	-0-	235	1	1104	2	Y	300	293	0		30
						330	9								
03		1842 N	1842	-0-	-0-	254	1	1225	2	Y	330	334	0		26
						363	9								

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				89

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066															
10		3937 X	3346	-0-	-591	9	1	3079	2	Y	234	231	0		13
						1	4	257	9						
11		3630 X	3425	-0-	-205	10	1	3128	2	Y	261	264	0		10
						287	9								
12		3813 X	3209	-0-	-604	11	1	2910	2	Y	262	261	0		11
						288	9								
01		3813 X	3238	-0-	-575	11	1	2929	2	Y	267	261	0		17
						4	4	294	9						
02		3444 X	3136	-0-	-308	9	1	2864	2	Y	238	238	0		17
						1	4	262	9						
03		3534 X	3163	-0-	-371	7	1	2911	2	Y	222	227	0		12
						1	4	244	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	4464 X	4383	-0-	-81	-0-	47	1	4080	2	Y	233	229	1	35
						256	9							
11	4170 X	3896	-0-	-274	-0-	35	1	3650	2	Y	192	190	1	37
						211	9							
12	4340 X	3560	-0-	-780	-0-	28	1	3315	2	Y	179	189	1	27
						20	4	197	9					
01	4371 X	1766	-0-	-2605	-0-	38	1	1610	2	Y	107	90	1	44
						118	9							
02	3948 X	3660	-0-	-288	-0-	72	1	3348	2	Y	218	219	1	43
						240	9							
03	4371 X	3161	-0-	-1210	-0-	54	1	2897	2	Y	191	172	1	62
						210	9							

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568														
10	806 X	435	-0-	-371	-0-	83	1	323	2	Y	19	27	1	33
						8	4	21	9					
11	540 X	182	-0-	-358	-0-	38	1	116	2	Y	8	23	1	18
						19	4	9	9					
12	496 X	94	-0-	-402	-0-	23	1	64	2	Y	5			23
						1	4	6	9					
01	434 N	233	-0-	-201	-0-	71	1	126	2	Y	30	12	1	41
						3	4	33	9					
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	21	1	20
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	10	1	10	2	Y	3	11	1	12
						3	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878														
10	527 N	471	-0-	-56	-0-	106	1	177	2	Y	171	156	0	33
						188	9							
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	283	1	78	2	Y	34	62	0	5
						37	9							
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	385	1	175	2	Y	35	34	0	6
						39	9							
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	322	1	524	2	Y	143	120	0	29
						157	9							
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	280	1	160	2	Y	38	60	0	7
						42	9							
03	589 N	357	-0-	-232	-0-	307	1	33	2	Y	15	20	0	2
						17	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329														
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	172	1	1692	2	Y	126	124	1	19
						139	9							
11	1800 N	1796	-0-	-4	-0-	189	1	1496	2	Y	101	100	1	20
						111	9							
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	222	1	1519	2	Y	113	116	1	17
						9	4	124	9					
01	1860 N	1687	-0-	-173	-0-	306	1	1261	2	Y	109	81	1	45
						120	9							
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	285	1	1276	2	Y	108	132	1	21
						119	9							
03	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	302	1	1371	2	Y	118	101	1	38
						130	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	251	1	1700	2	Y	214	212	0	12
						235	9							
11	2190 X	1823	-0-	-367	-0-	244	1	1388	2	Y	174	173	0	13
						191	9							
12	2263 X	1911	-0-	-352	-0-	244	1	1425	2	Y	220	220	0	13
						242	9							
01	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	199	1	1793	2	Y	271	273	0	11
						298	9							
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	177	1	1538	2	Y	233	231	0	13
						256	9							
03	1922 N	1328	-0-	-594	-0-	210	1	960	2	Y	144	149	0	8
						158	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184														
10	868 N	499	-0-	-369	-0-	276	1	181	2	Y	38	38	0	2
						42	9							
11	840 N	566	-0-	-274	-0-	273	1	220	2	Y	66	63	0	5
						73	9							
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	276	1	461	2	Y	98	97	0	6
						108	9							
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	233	1	223	2	Y	50	54	0	2
						55	9							
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	188	1	559	2	Y	127	122	0	7
						140	9							
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	243	1	595	2	Y	101	102	0	6
						111	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114														
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	279	1	524	2	Y	54	54	0	3
						59	9							
11	720 N	677	-0-	-43	-0-	272	1	339	2	Y	60	59	0	4
						66	9							
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	275	1	417	2	Y	81	80	0	5
						89	9							
01	868 N	703	-0-	-165	-0-	233	1	390	2	Y	73	75	0	3
						80	9							
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	187	1	516	2	Y	78	77	0	4
						86	9							
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	229	1	760	2	Y	111	109	0	6
						122	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278														
10	1891 N	1605	-0-	-286	-0-	218	1	991	2	Y	359	355	0	54
						1	4	395	9					
11	1800 N	1622	-0-	-178	-0-	213	1	1025	2	Y	349	348	0	55
						384	9							
12	1767 N	1539	-0-	-228	-0-	265	1	916	2	Y	325	326	0	54
						358	9							
01	1612 N	587	-0-	-1025	-0-	96	1	362	2	Y	117	116	0	55
						129	9							
02	1512 N	470	-0-	-1042	-0-	49	1	343	2	Y	70	77	0	48
						1	4	77	9					
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	349	1	1527	2	Y	392	374	0	66
						3	4	431	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	333	1	298	2	Y	105	105	0	16
						116	9							
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	330	1	307	2	Y	119	116	0	19
						131	9							
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	356	1	325	2	Y	103	105	0	17
						113	9							
01	744 N	310	-0-	-434	-0-	131	1	134	2	Y	41	39	0	19
						45	9							
02	728 N	200	-0-	-528	-0-	46	1	126	2	Y	25	27	0	17
						28	9							
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	345	1	620	2	Y	101	101	0	17
						1	4	111	9					

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082														
10	2573 N	2201	-0-	-372	-0-	255	1	1678	2	Y	243	242	0	37
						1	4	267	9					
11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	271	1	1823	2	Y	254	251	0	40
						279	9							
12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	289	1	1789	2	Y	263	259	0	44
						289	9							
01	2201 N	956	-0-	-1245	-0-	108	1	742	2	Y	96	95	0	45
						106	9							
02	2212 N	782	-0-	-1430	-0-	47	1	673	2	Y	54	62	0	37
						3	4	59	9					
03	2356 N	2041	-0-	-315	-0-	260	1	1554	2	Y	204	207	0	34
						3	4	224	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147														
10	1953 N	1410	-0-	-543	-0-	160	1	1129	2	Y	110	107	0	6
						121	9							
11	1500 N	636	-0-	-864	-0-	89	1	494	2	Y	48	52	0	2
						53	9							
12	1147 N	792	-0-	-355	-0-	174	1	555	2	Y	57	57	0	2
						63	9							
01	1395 N	699	-0-	-696	-0-	228	1	420	2	Y	45	44	0	3
						1	4	50	9					
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	205	1	455	2	Y	43	43	0	3
						47	9							
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	236	1	858	2	Y	75	74	0	4
						83	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314														
10	4774 X	4332	-0-	-442	-0-	80	1	3805	2	Y	405	398	0	22
						1	4	446	9					
11	4500 X	4309	-0-	-191	-0-	82	1	3769	2	Y	416	422	0	16
						458	9							
12	4774 X	4007	-0-	-767	-0-	86	1	3472	2	Y	408	407	0	17
						449	9							
01	4588 X	3594	-0-	-994	-0-	88	1	3096	2	Y	369	362	0	24
						4	4	406	9					
02	4144 X	3951	-0-	-193	-0-	25	1	3508	2	Y	379	377	0	26
						1	4	417	9					
03	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	10	1	4043	2	Y	405	409	0	22
						1	4	446	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370													
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

10		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	292 1	3702 2	Y	346	340 0		19
							1 4	381 9					
11		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	295 1	3684 2	Y	344	350 0		13
							378 9						
12		4619 X	3947	-0-	-672	-0-	302 1	3285 2	Y	327	327 0		13
							360 9						
01		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	297 1	4552 2	Y	461	444 0		30
							6 4	507 9					
02		4172 X	4137	-0-	-35	-0-	247 1	3533 2	Y	324	331 0		23
							1 4	356 9					
03		4495 X	4094	-0-	-401	-0-	265 1	3501 2	Y	297	304 0		16
							1 4	327 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813													

10		1674 X	1475	-0-	-199	-0-	269 1	1057 2	Y	135	135 0		7
							149 9						
11		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	263 1	1353 2	Y	213	212 0		8
							234 9						
12		2077 X	1625	-0-	-452	-0-	288 1	1121 2	Y	196	196 0		8
							216 9						
01		2077 X	1569	-0-	-508	-0-	255 1	1097 2	Y	195	190 0		13
							2 4	215 9					
02		1876 X	1681	-0-	-195	-0-	217 1	1302 2	Y	147	150 0		10
							162 9						
03		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	245 1	1735 2	Y	164	165 0		9
							1 4	180 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032													

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	351	-0-	351	351	34 1	305 2	Y	11			11
							12 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617													

10		2759 X	2521	-0-	-238	-0-	32 1	2393 2	Y	71	63 0		47
							18 4	78 9					
11		2670 X	2520	-0-	-150	-0-	33 1	2394 2	Y	84	65 0		66
							1 4	92 9					
12		2604 X	2522	-0-	-82	-0-	38 1	2364 2	Y	106	91 0		81
							3 4	117 9					
01		2511 N	129	-0-	-2382	-0-	3 1	119 2	Y	6			87
							7 9						
02		2352 N	14	-0-	-2338	-0-	2 1	12 2	Y	-0-			87
03		2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-			87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4371 X	3989	-0-	-382	-0-	49	1	3712	2	Y	181	171	0	120	
						29	4	199	9						
11	4140 X	3711	-0-	-429	-0-	48	1	3474	2	Y	171	157	0	134	
						1	4	188	9						
12	4185 X	3912	-0-	-273	-0-	59	1	3658	2	Y	174	175	0	133	
						4	4	191	9						
01	4030 X	201	-0-	-3829	-0-	4	1	185	2	Y	11			144	
						12	9								
02	3640 X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	-0-			144	
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-			143	

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472															
10	775 X	235	-0-	-540	-0-	4	1	197	2	Y	31	31	0	-0-	
						34	9								
11	330 X	314	-0-	-16	-0-	6	1	273	2	Y	32	32	0	-0-	
						35	9								
12	341 X	302	-0-	-39	-0-	8	1	258	2	Y	33	32	0	1	
						36	9								
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	7	1	300	2	Y	38	39	0	-0-	
						42	9								
02	280 N	161	-0-	-119	-0-	3	1	126	2	Y	29	29	0	-0-	
						32	9								
03	310 N	201	-0-	-109	-0-	3	1	133	2	Y	59	58	0	1	
						65	9								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537															
10	5518 X	5010	-0-	-508	-0-	20	1	4609	2	Y	329	326	0	24	
						19	4	362	9						
11	4980 X	4607	-0-	-373	-0-	18	1	4246	2	Y	305	306	0	23	
						7	4	336	9						
12	5146 X	4784	-0-	-362	-0-	18	1	4363	2	Y	366	367	0	22	
						403	9								
01	5084 X	4062	-0-	-1022	-0-	15	1	3703	2	Y	310	308	0	24	
						3	4	341	9						
02	4536 X	4255	-0-	-281	-0-	17	1	3879	2	Y	326	331	0	19	
						359	9								
03	5022 X	4697	-0-	-325	-0-	22	1	4290	2	Y	350	356	0	13	
						385	9								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151															
10	5952 X	5516	-0-	-436	-0-	22	1	5046	2	Y	389	385	0	29	
						20	4	428	9						
11	5760 X	5332	-0-	-428	-0-	21	1	4904	2	Y	363	364	0	28	
						8	4	399	9						
12	5704 X	5345	-0-	-359	-0-	20	1	4909	2	Y	378	383	0	23	
						416	9								
01	5611 X	4826	-0-	-785	-0-	18	1	4438	2	Y	333	331	0	25	
						4	4	366	9						
02	5068 X	4580	-0-	-488	-0-	18	1	4174	2	Y	353	358	0	20	
						388	9								
03	5518 X	5304	-0-	-214	-0-	25	1	4805	2	Y	431	435	0	16	
						474	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		25H	RRCID ->	266600	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8651 - 13458		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		20H	RRCID ->	266601	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	8600 - 13241	
10	3999 X	3939	-0-	-60	-0-	16	1	3540	2	Y	335	334 0	25
						14	4	369	9				
11	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	15	1	3570	2	Y	313	314 0	24
						6	4	344	9				
12	4185 X	4008	-0-	-177	-0-	15	1	3613	2	Y	345	348 0	21
						380	9						
01	4185 X	3340	-0-	-845	-0-	12	1	2997	2	Y	298	296 0	23
						3	4	328	9				
02	3780 X	3370	-0-	-410	-0-	13	1	3012	2	Y	314	319 0	18
						345	9						
03	4061 X	3837	-0-	-224	-0-	18	1	3436	2	Y	348	353 0	13
						383	9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		21H	RRCID ->	266602	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	8160 - 13001	
10	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	321	1	3880	2	Y	288	284 0	21
						16	4	317	9				
11	4410 X	4265	-0-	-145	-0-	282	1	3687	2	Y	264	265 0	20
						6	4	290	9				
12	4557 X	4190	-0-	-367	-0-	279	1	3614	2	Y	270	274 0	16
						297	9						
01	4557 X	3485	-0-	-1072	-0-	276	1	2968	2	Y	216	216 0	16
						3	4	238	9				
02	4116 X	3634	-0-	-482	-0-	250	1	3131	2	Y	230	233 0	13
						253	9						
03	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	285	1	4567	2	Y	325	326 0	12
						358	9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		22H	RRCID ->	266607	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	8581 - 13309	
10	4526 X	4153	-0-	-373	-0-	17	1	3757	2	Y	331	328 0	24
						15	4	364	9				
11	4260 X	4131	-0-	-129	-0-	16	1	3737	2	Y	338	336 0	26
						6	4	372	9				
12	4402 X	4199	-0-	-203	-0-	15	1	3789	2	Y	359	363 0	22
						395	9						
01	4278 X	3438	-0-	-840	-0-	12	1	3100	2	Y	294	294 0	22
						3	4	323	9				
02	3864 X	3611	-0-	-253	-0-	14	1	3250	2	Y	315	319 0	18
						347	9						
03	4278 X	3977	-0-	-301	-0-	19	1	3580	2	Y	344	349 0	13
						378	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//		100351									
DIAMOND H STATE			WELL #:		7H	RRCID ->	266611	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	7538	PERF. 8142 - 12111		
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	228 3	1 4	1267 2	2 9	Y	207	205 0		4
11	1740 N	1706	-0-	-34	-0-	270 2	1 9	1208 2	2 9	Y	207	205 0		6
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	106 1	1 4	1262 2	2 9	Y	205	204 0	2 1	5
01	1736 N	1544	-0-	-192	-0-	157 1	1 4	1135 2	2 9	Y	227	225 0		7
02	1596 N	1387	-0-	-209	-0-	342 2	1 4	821 2	2 9	Y	204	204 0		7
03	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	408 1	1 9	834 2	2 9	Y	221	220 0		8

DIAMOND H STATE			WELL #:		8H	RRCID ->	266614	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	7548	PERF. 8127 - 11917		
10	1953 N	1852	-0-	-101	-0-	174 3	1 4	1566 2	2 9	Y	99	98 0		2
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	215 1	1 9	1514 2	2 9	Y	101	100 0		3
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	111 9	1 4	1581 2	2 9	Y	100	99 0	1 1	3
01	1860 N	1642	-0-	-218	-0-	193 1	1 4	1333 2	2 9	Y	103	103 0		3
02	1708 N	1675	-0-	-33	-0-	463 3	1 4	1035 2	2 9	Y	161	159 0		5
03	1798 N	1455	-0-	-343	-0-	417 1	1 9	858 2	2 9	Y	164	163 0		6

RANCHO ENCANTADO			WELL #:		8H	RRCID ->	266615	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 8510 - 13148		
10	2573 X	1303	-0-	-1270	-0-	5 25	1 4	1222 2	2 9	Y	46	47 0		13
11	2490 X	1282	-0-	-1208	-0-	7 63	1 9	1212 2	2 9	Y	57	53 0		17
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	10 52	1 9	1234 2	2 9	Y	47	38 0		26
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	14 9	1 4	1585 2	2 9	Y	59	67 0		18
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	16 9	1 4	1604 2	2 9	Y	71	61 0		28
03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	31 14	1 4	1644 2	2 9	Y	66	71 0		23

RANCHO ENCANTADO			WELL #:		12H	RRCID ->	266647	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8038	PERF. 8882 - 13420		
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	6 29	1 4	1421 2	2 9	Y	53	69 0		15
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	11 83	1 9	1807 2	2 9	Y	75	67 0		23
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	11 62	1 9	1450 2	2 9	Y	56	48 0		31
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	18 11	1 4	1971 2	2 9	Y	83	89 0		25
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	16 31	1 4	1592 2	2 9	Y	84	76 0		33
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	15 2	1 4	1764 2	2 9	Y	85	88 0		30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		2914 X	1906	-0-	-1008	-0-	7 1	1704 2	Y	145	219 0			41
							35 4	160 9						
11		3000 X	1701	-0-	-1299	-0-	9 1	1552 2	Y	127	129 0			39
							140 9							
12		3100 X	2002	-0-	-1098	-0-	15 1	1840 2	Y	134	99 0			74
							147 9							
01		1891 N	1018	-0-	-873	-0-	8 1	918 2	Y	79	129 0			24
							5 4	87 9						
02		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	18 1	1850 2	Y	179	133 0			70
							36 4	197 9						
03		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	18 1	2043 2	Y	181	188 0			63
							3 4	199 9						

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695														
10		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	26 1	2805 2	Y	77	64 0			32
							1 4	85 9						
11		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	20 1	2343 2	Y	50	66 0			16
							55 9							
12		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	21 1	2688 2	Y	41	43 0			14
							45 9							
01		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	32 1	2554 2	Y	46	50 0			10
							51 9							
02		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	21 1	2231 2	Y	37	37 0			10
							41 9							
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	36 1	2098 2	Y	35	34 0			11
							39 9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	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														
10		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	18 1	1965 2	Y	88	98 0			37
							1 4	97 9						
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	15 1	1745 2	Y	102	106 0			33
							112 9							
12		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	18 1	2288 2	Y	132	119 0			46
							145 9							
01		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	28 1	2241 2	Y	124	143 0			27
							136 9							
02		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	14 1	1567 2	Y	91	93 0			25
							100 9							
03		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	41 1	2427 2	Y	140	120 0			45
							154 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2542 X	1530	-0-	-1012	-0-	13	1	1447	2	Y	63	65 0	26
						1	4	69	9				
11	2460 X	444	-0-	-2016	-0-	4	1	418	2	Y	20	40 0	6
						22	9						
12	1550 X	1427	-0-	-123	-0-	11	1	1346	2	Y	64	48 0	22
						70	9						
01	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	20	1	1633	2	Y	87	90 0	19
						96	9						
02	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	13	1	1366	2	Y	85	81 0	23
						94	9						
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	24	1	1395	2	Y	86	82 0	27
						95	9						

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

10	3100 X	1454	-0-	-1646	-0-	6	1	1363	2	Y	52	60 0	15
						28	4	57	9				
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	19	1	3146	2	Y	131	106 0	40
						144	9						
12	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	21	1	2641	2	Y	100	85 0	55
						110	9						
01	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	18	1	2067	2	Y	73	106 0	22
						11	4	80	9				
02	3080 X	2876	-0-	-204	-0-	27	1	2695	2	Y	93	79 0	36
						52	4	102	9				
03	3410 X	1856	-0-	-1554	-0-	15	1	1776	2	Y	57	73 0	20
						2	4	63	9				

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

10	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	25	1	2678	2	Y	85	75 0	35
						1	4	94	9				
11	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	27	1	3244	2	Y	126	120 0	41
						139	9						
12	3627 X	3619	-0-	-8	-0-	28	1	3489	2	Y	93	102 0	32
						102	9						
01	3627 X	3498	-0-	-129	-0-	42	1	3354	2	Y	93	105 0	20
						102	9						
02	3276 X	3163	-0-	-113	-0-	28	1	3037	2	Y	89	85 0	24
						98	9						
03	3627 X	3348	-0-	-279	-0-	54	1	3194	2	Y	91	86 0	29
						100	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
10	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	24 1	2562 2	Y	34	31 0	14		
						1 4	37 9						
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	25 1	2951 2	Y	138	107 0	45		
						152 9							
12	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	20 1	2496 2	Y	106	114 0	37		
						117 9							
01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	33 1	2669 2	Y	48	75 0	10		
						53 9							
02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	27 1	2954 2	Y	99	82 0	27		
						109 9							
03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	56 1	3294 2	Y	143	124 0	46		
						157 9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802													
10	1426 N	1146	-0-	-280	-0-	5 1	1072 2	Y	43	52 0	12		
						22 4	47 9						
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	9 1	1607 2	Y	69	60 0	21		
						76 9							
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	9 1	1139 2	Y	66	50 0	37		
						73 9							
01	1271 X	1142	-0-	-129	-0-	9 1	1043 2	Y	76	90 0	23		
						6 4	84 9						
02	1568 X	859	-0-	-709	-0-	8 1	777 2	Y	54	56 0	21		
						15 4	59 9						
03	1736 X	819	-0-	-917	-0-	7 1	758 2	Y	48	52 0	17		
						1 4	53 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413													
10	341 N	201	-0-	-140	-0-	3 1	135 2	Y	57	58 0	-0-		
						63 9							
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	4 1	191 2	Y	55	54 0	1		
						61 9							
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	5 1	175 2	Y	53	52 0	2		
						58 9							
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	4 1	189 2	Y	58	59 0	1		
						64 9							
02	252 N	165	-0-	-87	-0-	3 1	106 2	Y	51	51 0	1		
						56 9							
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	4 1	167 2	Y	95	95 0	1		
						105 9							

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441													
10	806 N	458	-0-	-348	-0-	8 1	364 2	Y	78	78 0	1		
						86 9							
11	690 N	547	-0-	-143	-0-	11 1	459 2	Y	70	70 0	1		
						77 9							
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	12 1	430 2	Y	69	68 0	2		
						76 9							
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	12 1	506 2	Y	73	73 0	1	1 1	
						80 9							
02	504 N	449	-0-	-55	-0-	9 1	370 2	Y	64	64 0	1		
						70 9							
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	13 1	516 2	Y	153	152 0	2		
						1 4	168 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	93	1	9795	2	Y	328	329 0	49
							361	9						
11		9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	83	1	9220	2	Y	325	318 0	56
							3	4	358	9				
12		10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	87	1	9900	2	Y	388	378 0	66
							427	9						
01		10509 X	8549	-0-	-1960	-0-	73	1	8073	2	Y	366	370 0	62
							403	9						
02		9492 X	7023	-0-	-2469	-0-	121	1	6534	2	Y	330	339 0	53
							5	4	363	9				
03		10416 X	3628	-0-	-6788	-0-	157	1	3265	2	Y	176	207 0	22
							12	4	194	9				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	182	-0-	182	182	2	1	167	2	Y	12	10 0	2
							13	9						
02		14B2 EXT	4	-0-	4	186	4	2			Y	-0-	2 0	-0-
03		14B2 EXT	280	-0-	280	466	12	1	246	2	Y	19	17 0	2
							1	4	21	9				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911														
10		3131 X	9	-0-	-3122	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
11		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-		-0-
12		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-		-0-
01		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	13	1	1469	2	Y	95	79 0	16
							105	9						
02		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	31	1	1689	2	Y	116	113 0	19
							1	4	128	9				
03		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	94	1	1959	2	Y	139	141 0	17
							7	4	153	9				

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080														
10		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	4	1	3809	2	Y	64	60 1	8
							70	9						
11		3630 X	1002	-0-	-2628	-0-	1	1	983	2	Y	15	20 1	3
							1	4	17	9				
12		3906 X	129	-0-	-3777	-0-	127	2	2	9	Y	2	5 1	-0-
01		3906 X	2426	-0-	-1480	-0-	2	1	2365	2	Y	46	39 1	7
							8	4	51	9				
02		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	4	1	3651	2	Y	64	62 1	9
							8	4	70	9				
03		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	1	1	4041	2	Y	102	105 1	6
							17	4	112	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2046 X	1858	-0-	-188	-0-	23 1 13 4	1731 2 91 9	Y	83	79	0		55
11	1980 X	1698	-0-	-282	-0-	22 1 91 9	1585 2	Y	83	73	0		65
12	2015 X	1720	-0-	-295	-0-	26 1 2 4	1595 2 97 9	Y	88	86	0		67
01	1860 N	89	-0-	-1771	-0-	2 1 6 9	81 2	Y	5				72
02	1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-			Y	-0-				72
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-				72

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	324 1 130 9	464 2	Y	118	112	1		24
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	220 1 105 9	412 2	Y	95	85	1		34
12	868 N	846	-0-	-22	-0-	253 1 134 9	459 2	Y	122	121	1		35
01	930 N	759	-0-	-171	-0-	208 1 124 9	427 2	Y	113	114	1		34
02	700 N	684	-0-	-16	-0-	196 1 110 9	378 2	Y	100	89	1		45
03	837 N	635	-0-	-202	-0-	213 1 87 9	335 2	Y	79	97	1		27

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	332 1 1 9	1 2	Y	1	61	1		-0-
11	360 N	250	-0-	-110	-0-	247 1 2 9	1 2	Y	2	1	1		1
12	620 N	261	-0-	-359	-0-	254 1 2 9	5 2	Y	2	2	1		1
01	341 N	238	-0-	-103	-0-	238 1		Y	-0-	1	1		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	225 1 2 9	4 2	Y	2	1	1		1
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 1		Y	-0-	1	1		-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

10	2108 X	1873	-0-	-235	-0-	7 1 36 4	1725 2 105 9	Y	95	123	0		27
11	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	11 1 123 9	1935 2	Y	112	105	0		34
12	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	16 1 120 9	2081 2	Y	109	83	0		60
01	2077 X	1894	-0-	-183	-0-	16 1 10 4	1781 2 87 9	Y	79	115	0		24
02	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	18 1 36 4	1843 2 81 9	Y	74	69	0		29
03	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	22 1 3 4	2528 2 103 9	Y	94	90	0		33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344														
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

10		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-		327 1	3641 2	Y	160	155 0		27
								176 9						
11		3690 X	3600	-0-	-90	-0-		314 1	3131 2	Y	141	146 0		22
								155 9						
12		3813 X	2991	-0-	-822	-0-		295 1	2576 2	Y	109	114 0		17
								120 9						
01		4154 X	2808	-0-	-1346	-0-		323 1	2356 2	Y	117	117 0		17
								129 9						
02		3752 X	2425	-0-	-1327	-0-		237 1	2086 2	Y	93	91 0		19
								102 9						
03		4154 X	2980	-0-	-1174	-0-		301 1	2537 2	Y	125	124 0		20
								4 4	138 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543														
10		1333 N	759	-0-	-574	-0-		343 1	403 2	Y	12	22 0		2
								13 9						
11		2490 N	368	-0-	-2122	-0-		343 1	24 2	Y	1	3 0		-0-
								1 9						
12		2356 N	339	-0-	-2017	-0-		250 1	87 2	Y	2	2 0		-0-
								2 9						
01		2573 X	1086	-0-	-1487	-0-		225 1	829 2	Y	29	25 0		4
								32 9						
02		2128 X	1338	-0-	-790	-0-		158 1	1141 2	Y	35	32 0		7
								39 9						
03		744 X	250	-0-	-494	-0-		176 1	72 2	Y	2	9 0		-0-
								2 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321														
10		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-		290 1	5386 2	Y	226	219 0		38
								249 9						
11		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-		283 1	5841 2	Y	251	250 0		39
								276 9						
12		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-		263 1	5344 2	Y	214	220 0		33
								235 9						
01		5921 X	4557	-0-	-1364	-0-		316 1	4042 2	Y	181	188 0		26
								199 9						
02		5964 X	3662	-0-	-2302	-0-		215 1	3300 2	Y	134	133 0		27
								147 9						
03		6603 X	4918	-0-	-1685	-0-		254 1	4438 2	Y	199	194 0		32
								7 4	219 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		39H	RRCID ->	266908	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	8076 - 13052		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	372 N	308	-0-	-64	-0-	3	1	277	2	Y	25	25	0	4
						28	9							
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	3	1	288	2	Y	16	17	0	3
						18	9							
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	366	2	Y	14	15	0	2
						15	9							
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	348	2	Y	18	17	0	3
						20	9							
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	23	1	1229	2	Y	69	61	0	11
						1	4	76	9					
03	3100 N	3805	-0-	705	705	168	1	3493	2	Y	119	115	0	15
						13	4	131	9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		40H	RRCID ->	266910	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	8028 - 13165		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	95	-0-	95	95	4	1	88	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		44H	RRCID ->	266938	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8092 - 12156		
10	1178 N	815	-0-	-363	-0-	311	1	453	2	Y	46	49	0	8
						51	9							
11	1200 N	696	-0-	-504	-0-	304	1	351	2	Y	37	39	0	6
						41	9							
12	930 N	699	-0-	-231	-0-	284	1	374	2	Y	37	37	0	6
						41	9							
01	806 N	727	-0-	-79	-0-	315	1	368	2	Y	40	40	0	6
						44	9							
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	228	1	415	2	Y	40	38	0	8
						44	9							
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	287	1	405	2	Y	44	45	0	7
						1	4	48	9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		45H	RRCID ->	266939	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	8160 - 12032		
10	961 N	880	-0-	-81	-0-	311	1	516	2	Y	48	51	0	8
						53	9							
11	1020 N	778	-0-	-242	-0-	303	1	432	2	Y	39	41	0	6
						43	9							
12	992 N	827	-0-	-165	-0-	286	1	506	2	Y	32	33	0	5
						35	9							
01	868 N	821	-0-	-47	-0-	315	1	469	2	Y	34	34	0	5
						37	9							
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	229	1	512	2	Y	33	31	0	7
						36	9							
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	289	1	516	2	Y	36	37	0	6
						1	4	40	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	312	1	723	2	Y	28	31	0			5
						31	9									
11	870 N	868	-0-	-2	-0-	303	1	543	2	Y	20	22	0			3
						22	9									
12	1209 N	688	-0-	-521	-0-	283	1	390	2	Y	14	15	0			2
						15	9									
01	1054 N	642	-0-	-412	-0-	313	1	315	2	Y	13	13	0			2
						14	9									
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	230	1	727	2	Y	26	23	0			5
						29	9									
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	291	1	727	2	Y	30	30	0			5
						1	4	33	9							

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	3045	-0-	3045	3045	1	1	2971	2	Y	55	52	1			3
						12	4	61	9							

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

10	7936 X	7440	-0-	-496	-0-	11	1	7303	2	Y	103	110	1			11
						13	4	113	9							
11	7680 X	6146	-0-	-1534	-0-	6	1	6032	2	Y	98	95	1			14
						108	9									
12	7936 X	6033	-0-	-1903	-0-	5	1	5912	2	Y	105	106	1			13
						116	9									
01	7936 X	4590	-0-	-3346	-0-	3	1	4491	2	Y	87	85	1			15
						96	9									
02	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	4	1	7104	2	Y	135	128	1			22
						149	9									
03	7440 X	7376	-0-	-64	-0-	3	1	7231	2	Y	129	136	1			15
						142	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

10	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	34	1	8558	2	Y	366	354	0			32
						15	4	403	9							
11	8580 X	8019	-0-	-561	-0-	30	1	7610	2	Y	342	342	0			32
						3	4	376	9							
12	8835 X	7060	-0-	-1775	-0-	26	1	6732	2	Y	272	281	0			23
						3	4	299	9							
01	9021 X	6865	-0-	-2156	-0-	26	1	6477	2	Y	316	314	0			25
						14	4	348	9							
02	8148 X	6300	-0-	-1848	-0-	24	1	5957	2	Y	290	291	0			24
						319	9									
03	9021 X	6864	-0-	-2157	-0-	26	1	6509	2	Y	297	305	0			16
						2	4	327	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1705 X	1553	-0-	-152	-0-	6 1	1493 2	Y	46	45 0	4
							3 4	51 9				
11		1530 X	1348	-0-	-182	-0-	5 1	1283 2	Y	54	53 0	5
							1 4	59 9				
12		1457 X	1335	-0-	-122	-0-	5 1	1266 2	Y	58	58 0	5
							64 9					
01		1550 N	1293	-0-	-257	-0-	5 1	1217 2	Y	62	62 0	5
							3 4	68 9				
02		1260 N	1179	-0-	-81	-0-	5 1	1112 2	Y	56	56 0	5
							62 9					
03		1333 N	1317	-0-	-16	-0-	5 1	1248 2	Y	58	60 0	3
							64 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556												

10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
11		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	5 1	1351 2	Y	98	89 0	9
							1 4	108 9				
12		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	10 1	2556 2	Y	188	181 0	16
							1 4	207 9				
01		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	10 1	2400 2	Y	204	204 0	16
							5 4	224 9				
02		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	9 1	2221 2	Y	181	182 0	15
							199 9					
03		2759 X	2681	-0-	-78	-0-	10 1	2464 2	Y	187	192 0	10
							1 4	206 9				

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654												

10		3937 X	3779	-0-	-158	-0-	159 1	3542 2	Y	71	178 1	122
							78 9					
11		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	292 1	3891 2	Y	91		213
							100 9					
12		3937 X	3273	-0-	-664	-0-	203 1	2970 2	Y	91	180 1	124
							100 9					
01		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	271 1	4095 2	Y	94		218
							103 9					
02		4004 X	3749	-0-	-255	-0-	74 1	3584 2	Y	83		301
							91 9					
03		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	132 1	4208 2	Y	85	178 1	208
							94 9					

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309												

10		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	272 1	2365 2	Y	395	414 0	37
							435 9					
11		3150 X	2794	-0-	-356	-0-	262 1	2065 2	Y	424	401 0	60
							1 4	466 9				
12		3255 X	2531	-0-	-724	-0-	267 1	1858 2	Y	369	374 0	55
							406 9					
01		3255 X	2567	-0-	-688	-0-	305 1	1840 2	Y	384	397 0	42
							422 9					
02		2772 X	2282	-0-	-490	-0-	218 1	1700 2	Y	331	342 0	31
							364 9					
03		3069 X	2854	-0-	-215	-0-	215 1	2164 2	Y	430	417 0	44
							2 4	473 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	1426 X	1420	-0-	-6	-0-	5	1	1361	2	Y	47	46 0	4
						2	4	52	9				
11	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	5	1	1328	2	Y	49	48 0	5
						1	4	54	9				
12	1426 X	1353	-0-	-73	-0-	5	1	1301	2	Y	43	44 0	4
						47	9						
01	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	5	1	1315	2	Y	48	48 0	4
						3	4	53	9				
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	5	1	1258	2	Y	76	74 0	6
						84	9						
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	6	1	1446	2	Y	87	88 0	5
						96	9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177													

10	4619 X	4486	-0-	-133	-0-	29	1	4061	2	Y	360	358 0	31
						396	9						
11	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	32	1	4341	2	Y	386	385 0	32
						425	9						
12	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	34	1	4386	2	Y	390	383 0	39
						429	9						
01	4495 X	4432	-0-	-63	-0-	32	1	3950	2	Y	407	409 0	37
						2	4	448	9				
02	4340 X	3956	-0-	-384	-0-	27	1	3538	2	Y	355	356 0	36
						391	9						
03	4805 X	4370	-0-	-435	-0-	29	1	3923	2	Y	380	383 0	33
						418	9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113													

10	4991 X	3819	-0-	-1172	-0-	26	1	3589	2	Y	185	183 0	16
						204	9						
11	4830 X	2803	-0-	-2027	-0-	19	1	2621	2	Y	148	152 0	12
						163	9						
12	4991 X	3676	-0-	-1315	-0-	27	1	3438	2	Y	192	185 0	19
						211	9						
01	4030 X	3183	-0-	-847	-0-	24	1	2953	2	Y	186	188 0	17
						1	4	205	9				
02	3528 X	3347	-0-	-181	-0-	24	1	3115	2	Y	189	187 0	19
						208	9						
03	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	29	1	3915	2	Y	221	221 0	19
						243	9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182													

10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	25	1	3421	2	Y	135	133 0	12
						149	9						
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	27	1	3686	2	Y	184	181 0	15
						202	9						
12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	28	1	3555	2	Y	177	174 0	18
						195	9						
01	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	29	1	3642	2	Y	204	203 0	19
						2	4	224	9				
02	3668 X	3205	-0-	-463	-0-	23	1	2991	2	Y	174	175 0	18
						191	9						
03	4061 X	3462	-0-	-599	-0-	24	1	3249	2	Y	172	175 0	15
						189	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	9 1	2295 2	Y	131	133	0	3	
11	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	1 4	144 9	Y	121	120	0	4	
12	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	6 1	2259 2	Y	126	124	0	6	
01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	133 9	2313 2	Y	134	137	0	3	
02	2240 N	2222	-0-	-18	-0-	6 1	2096 2	Y	109	109	0	3	
03	2449 N	1858	-0-	-591	-0-	139 9	1744 2	Y	99	100	0	2	
						7 1							
						147 9							
						120 9							
						5 1							
						109 9							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		28H	RRCID ->	267141	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8528 - 14618
10	2945 X	2716	-0-	-229	-0-	10 1	2518 2	Y	170	172	0	4
11	2850 X	2683	-0-	-167	-0-	1 4	187 9	Y	174	172	0	6
12	2883 X	2640	-0-	-243	-0-	7 1	2485 2	Y	172	169	0	9
01	2883 X	2353	-0-	-530	-0-	191 9	2444 2	Y	157	163	0	3
02	2604 X	2320	-0-	-284	-0-	7 1	2174 2	Y	148	147	0	4
03	2759 X	2109	-0-	-650	-0-	189 9	2151 2	Y	141	142	0	3
						6 1						
						173 9						
						6 1						
						163 9						
						5 1						
						155 9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		29H	RRCID ->	267147	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8669 - 14868
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	5412	-0-	5412	5412	161 1	4852 2	Y	363	354	0	9
						399 9						

ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267198	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	7870 - 12767
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	283 1	819 2	Y	252	251	0	4
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1 4	277 9	Y	206	206	0	4
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	241 1	587 2	Y	212	210	0	6
01	1395 N	968	-0-	-427	-0-	227 9	557 2	Y	192	191	0	7
02	2800 N	2906	-0-	106	106	296 1	2064 2	Y	499	490	0	16
03	1750 N	1644	-0-	-106	-0-	233 9	951 2	Y	307	314	0	9
						299 1						
						211 9						
						293 1						
						549 9						
						355 1						
						338 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	4650 X	2958	-0-	-1692	-0-	132	1	2437	2	Y	352	351	0	6
						2	4	387	9					
11	3780 X	2880	-0-	-900	-0-	113	1	2444	2	Y	294	294	0	6
						323	9							
12	2976 X	2885	-0-	-91	-0-	135	1	2438	2	Y	284	282	0	8
						312	9							
01	2945 X	2770	-0-	-175	-0-	153	1	2311	2	Y	278	276	0	10
						306	9							
02	2688 X	2635	-0-	-53	-0-	131	1	2328	2	Y	160	165	0	5
						176	9							
03	2976 X	1962	-0-	-1014	-0-	157	1	1636	2	Y	153	153	0	5
						1	4	168	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888														
10	868 N	669	-0-	-199	-0-	5	1	585	2	Y	67	68	0	8
						5	4	74	9					
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	444	2	Y	52	53	0	7
						57	9							
12	682 N	492	-0-	-190	-0-	4	1	450	2	Y	34	38	0	3
						1	4	37	9					
01	682 N	521	-0-	-161	-0-	4	1	481	2	Y	30	30	0	3
						3	4	33	9					
02	476 N	457	-0-	-19	-0-	3	1	423	2	Y	28	29	0	2
						31	9							
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	3	1	485	2	Y	32	30	0	4
						35	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986														
10	3813 X	2934	-0-	-879	-0-	21	1	2693	2	Y	179	169	0	21
						23	4	197	9					
11	3660 X	3568	-0-	-92	-0-	25	1	3298	2	Y	223	216	0	28
						245	9							
12	3782 X	3312	-0-	-470	-0-	30	1	3034	2	Y	222	231	0	19
						4	4	244	9					
01	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	24	1	3249	2	Y	235	229	0	25
						17	4	259	9					
02	3332 X	3115	-0-	-217	-0-	22	1	2856	2	Y	214	221	0	18
						2	4	235	9					
03	3689 X	3073	-0-	-616	-0-	19	1	2844	2	Y	191	187	0	22
						210	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005														
10	3658 X	2521	-0-	-1137	-0-	125	1	2208	2	Y	154	160	0	18
						19	4	169	9					
11	3540 X	2114	-0-	-1426	-0-	111	1	1858	2	Y	132	133	0	17
						145	9							
12	3658 X	2070	-0-	-1588	-0-	100	1	1824	2	Y	130	136	0	11
						3	4	143	9					
01	2976 X	2246	-0-	-730	-0-	83	1	2015	2	Y	125	123	0	13
						10	4	138	9					
02	2688 X	2265	-0-	-423	-0-	106	1	2012	2	Y	133	135	0	11
						1	4	146	9					
03	2511 X	2269	-0-	-242	-0-	112	1	2012	2	Y	132	128	0	15
						145	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	27	1	3366	2	Y	250	254	0	18
							2	4	275	9					
11		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	36	1	3402	2	Y	278	273	0	23
							306	9							
12		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	45	1	3547	2	Y	280	283	0	20
							3	4	308	9					
01		3627 X	3098	-0-	-529	-0-	32	1	2788	2	Y	250	244	0	26
							3	4	275	9					
02		3276 X	2189	-0-	-1087	-0-	21	1	1981	2	Y	165	180	0	11
							5	4	182	9					
03		3627 X	2713	-0-	-914	-0-	22	1	2456	2	Y	209	207	0	13
							5	4	230	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061															
10		4123 X	480	-0-	-3643	-0-	4	1	445	2	Y	28	28	0	2
							31	9							
11		3840 X	220	-0-	-3620	-0-	2	1	203	2	Y	14	15	0	1
							15	9							
12		3968 X	65	-0-	-3903	-0-	1	1	60	2	Y	4	5	0	-0-
							4	9							
01		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	26	1	2267	2	Y	164	147	0	17
							3	4	180	9					
02		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	23	1	2133	2	Y	135	143	0	9
							6	4	149	9					
03		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	26	1	2915	2	Y	142	142	0	9
							5	4	156	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426															
10		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	30	1	3653	2	Y	181	184	0	13
							2	4	199	9					
11		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	40	1	3719	2	Y	196	193	0	16
							216	9							
12		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	53	1	4111	2	Y	209	210	0	15
							3	4	230	9					
01		3999 X	3619	-0-	-380	-0-	39	1	3369	2	Y	188	183	0	20
							4	4	207	9					
02		3640 X	2482	-0-	-1158	-0-	25	1	2326	2	Y	114	126	0	8
							6	4	125	9					
03		4030 X	1619	-0-	-2411	-0-	13	1	1527	2	Y	69	73	0	4
							3	4	76	9					

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763															
10		11408 X	7012	-0-	-4396	-0-	160	1	6725	2	Y	115	114	1	8
							127	9							
11		11040 X	6408	-0-	-4632	-0-	220	1	6054	2	Y	122	105	1	25
							134	9							
12		11408 X	8032	-0-	-3376	-0-	35	1	7840	2	Y	141	159	1	7
							2	4	155	9					
01		10757 X	7539	-0-	-3218	-0-	54	1	7258	2	Y	191	143	1	55
							17	4	210	9					
02		9044 X	8325	-0-	-719	-0-	126	1	7932	2	Y	208	242	1	21
							38	4	229	9					
03		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	11	1	8172	2	Y	142	160	1	3
							31	4	156	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	163	1	6879	2	Y	173	167	1		12
11	6930 X	5551	-0-	-1379	-0-	190	9	5194	2	Y	153	134	1		31
12	7037 X	3319	-0-	-3718	-0-	168	9	3210	2	Y	85	112	1		4
01	7223 X	443	-0-	-6780	-0-	14	1	420	2	Y	17	16	1		5
02	6524 X	1726	-0-	-4798	-0-	1	4	19	9						
03	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	3	1	420	2	Y	62	61	1		6
						8	4	68	9						
						9	1	7046	2	Y	180	182	1		4
						26	4	198	9						
STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898															
10	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	165	1	6956	2	Y	150	145	1		11
11	6990 X	6620	-0-	-370	-0-	165	9	6221	2	Y	157	136	1		32
12	7223 X	6955	-0-	-268	-0-	226	1	6755	2	Y	153	177	1		8
01	7285 X	6088	-0-	-1197	-0-	173	9	5819	2	Y	193	145	1		56
02	6580 X	5640	-0-	-940	-0-	30	1	212	9						
03	7285 X	7104	-0-	-181	-0-	2	4	5335	2	Y	176	214	1		18
						43	1	194	9						
						14	4	6903	2	Y	151	166	1		3
						85	1	166	9						
						26	4								
						9	1								
						26	4								
STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665															
10	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	156	1	6587	2	Y	139	134	1		10
11	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	153	9	6095	2	Y	150	129	1		31
12	7068 X	6777	-0-	-291	-0-	222	1	6588	2	Y	144	168	1		7
01	7068 X	6109	-0-	-959	-0-	165	9	5845	2	Y	188	141	1		54
02	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	29	1	207	9						
03	6882 X	6286	-0-	-596	-0-	2	4	6240	2	Y	201	234	1		21
						43	1	221	9						
						14	4	6113	2	Y	129	147	1		3
						99	1	142	9						
						30	4								
						8	1								
						23	4								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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 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	EOM BALANCE

10	899 N	763	-0-	-136	-0-	134	1	600	2	Y	26	27	0	2
						29	9							
11	870 N	703	-0-	-167	-0-	113	1	560	2	Y	27	27	0	2
						30	9							
12	899 N	515	-0-	-384	-0-	136	1	359	2	Y	18	19	0	1
						20	9							
01	775 N	710	-0-	-65	-0-	126	1	538	2	Y	41	38	0	4
						1	4	45	9					
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	108	1	550	2	Y	33	35	0	2
						1	4	36	9					
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	127	1	744	2	Y	41	40	0	3
						1	4	45	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471														
10	2604 X	2444	-0-	-160	-0-	18	1	2249	2	Y	160	161	0	12
						1	4	176	9					
11	2520 X	2499	-0-	-21	-0-	25	1	2291	2	Y	166	164	0	14
						183	9							
12	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	32	1	2503	2	Y	165	167	0	12
						2	4	182	9					
01	2449 N	2350	-0-	-99	-0-	24	1	2124	2	Y	182	175	0	19
						2	4	200	9					
02	2268 N	2076	-0-	-192	-0-	21	1	1905	2	Y	132	142	0	9
						5	4	145	9					
03	2511 N	2489	-0-	-22	-0-	20	1	2304	2	Y	146	146	0	9
						4	4	161	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544														
10	3038 X	2813	-0-	-225	-0-	21	1	2579	2	Y	192	194	0	14
						2	4	211	9					
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	30	1	2832	2	Y	233	228	0	19
						256	9							
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	36	1	2787	2	Y	216	220	0	15
						2	4	238	9					
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	30	1	2641	2	Y	229	220	0	24
						3	4	252	9					
02	2912 X	2392	-0-	-520	-0-	23	1	2153	2	Y	191	202	0	13
						6	4	210	9					
03	3224 X	2820	-0-	-404	-0-	22	1	2553	2	Y	218	217	0	14
						5	4	240	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626														
10	3689 X	3403	-0-	-286	-0-	26	1	3250	2	Y	114	116	0	8
						2	4	125	9					
11	3570 X	3280	-0-	-290	-0-	33	1	3113	2	Y	122	120	0	10
						134	9							
12	3689 X	3241	-0-	-448	-0-	40	1	3075	2	Y	113	115	0	8
						2	4	124	9					
01	3627 X	2980	-0-	-647	-0-	33	1	2846	2	Y	89	88	0	9
						3	4	98	9					
02	3108 X	2300	-0-	-808	-0-	24	1	2180	2	Y	82	85	0	6
						6	4	90	9					
03	3410 X	2548	-0-	-862	-0-	27	1	2416	2	Y	92	92	0	6
						4	4	101	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	505 X	505	-0-	-0-	-0-	4	1	477	2	Y	22	21 0
						24	9					2
11	690 X	54	-0-	-636	-0-	1	1	50	2	Y	3	5 0
						3	9					-0-
12	744 X	20	-0-	-724	-0-	18	2	2	9	Y	2	2 0
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	23	1	1976	2	Y	94	84 0
						2	4	103	9			10
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	16	1	1478	2	Y	57	63 0
						4	4	63	9			4
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	13	1	1503	2	Y	54	55 0
						3	4	59	9			3

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321												
10	2294 X	2142	-0-	-152	-0-	9	1	2033	2	Y	53	57 0
						42	4	58	9			15
11	2220 X	1511	-0-	-709	-0-	9	1	1448	2	Y	49	49 0
						54	9					15
12	2108 X	2075	-0-	-33	-0-	16	1	1995	2	Y	58	41 0
						64	9					32
01	2139 X	1535	-0-	-604	-0-	13	1	1470	2	Y	40	60 0
						8	4	44	9			12
02	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	19	1	1873	2	Y	48	41 0
						36	4	53	9			19
03	2139 X	1661	-0-	-478	-0-	14	1	1604	2	Y	37	43 0
						2	4	41	9			13

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439												
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	9	1	2092	2	Y	109	78 0
						43	4	120	9			31
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	8	1	1367	2	Y	105	104 0
						116	9					32
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	657	2	Y	36	48 0
						40	9					20
01	2263 X	819	-0-	-1444	-0-	7	1	784	2	Y	22	35 0
						4	4	24	9			7
02	2044 X	1275	-0-	-769	-0-	12	1	1205	2	Y	32	26 0
						23	4	35	9			13
03	2263 X	705	-0-	-1558	-0-	6	1	680	2	Y	16	23 0
						1	4	18	9			6

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494												
10	2883 N	2619	-0-	-264	-0-	11	1	2484	2	Y	66	89 0
						51	4	73	9			19
11	2910 X	2355	-0-	-555	-0-	13	1	2267	2	Y	68	66 0
						75	9					21
12	3007 X	2317	-0-	-690	-0-	18	1	2232	2	Y	61	48 0
						67	9					34
01	3131 X	2546	-0-	-585	-0-	22	1	2453	2	Y	52	70 0
						14	4	57	9			16
02	2688 X	1791	-0-	-897	-0-	17	1	1706	2	Y	32	35 0
						33	4	35	9			13
03	2604 X	2048	-0-	-556	-0-	17	1	1991	2	Y	34	35 0
						3	4	37	9			12

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	* EOM BALANCE
10	1736 N	1363	-0-	-373	-0-	99	1	1179	2	Y	77	11
						85	9					
11	1650 N	1610	-0-	-40	-0-	109	1	1385	2	Y	105	23
						116	9					
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	83	1	1402	2	Y	119	11
						131	9					
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	111	1	1372	2	Y	119	18
						131	9					
02	1512 N	1415	-0-	-97	-0-	108	1	1197	2	Y	100	21
						110	9					
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	133	1	1523	2	Y	121	10
						133	9					
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414												
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	83	1	1827	2	Y	180	25
						198	9					
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	99	1	1837	2	Y	134	29
						147	9					
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	56	1	1678	2	Y	126	12
						139	9					
01	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	122	1	2069	2	Y	171	26
						188	9					
02	1932 X	1365	-0-	-567	-0-	95	1	1163	2	Y	97	20
						107	9					
03	2139 X	1420	-0-	-719	-0-	121	1	1196	2	Y	94	8
						103	9					
SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262												
10	2666 X	2097	-0-	-569	-0-	141	1	1556	2	Y	337	32
						29	4	371	9			
11	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	143	1	1885	2	Y	496	111
						70	4	546	9			
12	2666 X	1662	-0-	-1004	-0-	95	1	1227	2	Y	306	67
						3	4	337	9			
01	2666 X	2616	-0-	-50	-0-	146	1	1904	2	Y	514	131
						1	4	565	9			
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	118	1	2036	2	Y	469	137
						516	9					
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	132	1	2713	2	Y	624	72
						686	9					
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
11	14B DENY	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3

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 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

10	1829 X	1651	-0-	-178	-0-	164	1	1231	2	Y	212	230	1	20
						23	4	233	9					
11	1800 X	1344	-0-	-456	-0-	150	1	918	2	Y	220	191	1	49
						34	4	242	9					
12	1860 X	1283	-0-	-577	-0-	162	1	842	2	Y	252	246	1	55
						2	4	277	9					
01	1860 X	1006	-0-	-854	-0-	160	1	644	2	Y	184	192	1	47
						202	9							
02	1484 X	775	-0-	-709	-0-	134	1	498	2	Y	130	139	1	38
						143	9							
03	1643 X	338	-0-	-1305	-0-	201	1	105	2	Y	29	64	1	3
						32	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204														
10	2356 X	758	-0-	-1598	-0-	69	1	550	2	Y	117	146	1	11
						10	4	129	9					
11	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	126	1	1316	2	Y	334	270	1	75
						49	4	367	9					
12	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	171	1	1408	2	Y	278	292	1	61
						4	4	306	9					
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	87	1	1412	2	Y	278	268	1	71
						1	4	306	9					
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	97	1	1627	2	Y	292	278	1	85
						321	9							
03	1891 N	1684	-0-	-207	-0-	123	1	1300	2	Y	237	295	1	27
						261	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306														
10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	9	1	2272	2	Y	110	110	0	3
						1	4	121	9					
11	2400 X	2189	-0-	-211	-0-	5	1	2075	2	Y	99	99	0	3
						109	9							
12	2480 X	2328	-0-	-152	-0-	6	1	2206	2	Y	105	103	0	5
						116	9							
01	2418 N	2297	-0-	-121	-0-	6	1	2174	2	Y	106	109	0	2
						117	9							
02	2044 N	2011	-0-	-33	-0-	5	1	1905	2	Y	92	91	0	3
						101	9							
03	2325 N	1978	-0-	-347	-0-	5	1	1866	2	Y	97	98	0	2
						107	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	8376	-0-	8376	8376	21	1	7762	2	Y	539	526	0			13
							593	9									

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039																	
10		11129 X	9234	-0-	-1895	-0-	210	1	8850	2	Y	158	153	1			11
							174	9									
11		10770 X	9149	-0-	-1621	-0-	314	1	8637	2	Y	180	154	1			37
							198	9									
12		11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	48	1	10769	2	Y	201	228	1			10
							2	4	221	9							
01		10726 X	8014	-0-	-2712	-0-	57	1	7734	2	Y	186	142	1			54
							18	4	205	9							
02		9688 X	7901	-0-	-1787	-0-	120	1	7563	2	Y	165	202	1			17
							36	4	182	9							
03		11036 X	8063	-0-	-2973	-0-	10	1	7889	2	Y	123	137	1			3
							29	4	135	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441																	
10		2263 X	1823	-0-	-440	-0-	33	1	1542	2	Y	225	225	0			2
							248	9									
11		2190 X	2147	-0-	-43	-0-	43	1	1861	2	Y	221	221	0			2
							243	9									
12		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	56	1	1939	2	Y	257	251	0			8
							283	9									
01		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	50	1	2132	2	Y	286	289	0	2	1	3
							315	9									
02		2016 X	1484	-0-	-532	-0-	29	1	1217	2	Y	216	217	0			2
							238	9									
03		2263 X	2138	-0-	-125	-0-	44	1	1742	2	Y	318	316	0			4
							2	4	350	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120																	
10		7254 X	6172	-0-	-1082	-0-	23	1	5691	2	Y	407	398	0			35
							10	4	448	9							
11		6990 X	6638	-0-	-352	-0-	24	1	6095	2	Y	469	460	0			44
							3	4	516	9							
12		7223 X	6811	-0-	-412	-0-	24	1	6288	2	Y	452	458	0			38
							2	4	497	9							
01		7223 X	6782	-0-	-441	-0-	25	1	6206	2	Y	488	488	0			38
							14	4	537	9							
02		6188 X	6093	-0-	-95	-0-	23	1	5607	2	Y	421	425	0			34
							463	9									
03		6851 X	6696	-0-	-155	-0-	24	1	6189	2	Y	437	447	0			24
							2	4	481	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4867 X	2907	-0-	-1960	-0-	55 1	2549 2	Y	275	276 0		2
							303 9						
11		4710 X	2932	-0-	-1778	-0-	60 1	2623 2	Y	226	226 0		2
							249 9						
12		4278 X	2780	-0-	-1498	-0-	71 1	2450 2	Y	235	230 0		7
							259 9						
01		4278 X	2551	-0-	-1727	-0-	53 1	2232 2	Y	242	245 0	2 1	2
							266 9						
02		3416 X	1647	-0-	-1769	-0-	33 1	1372 2	Y	220	220 0		2
							242 9						
03		3038 X	2138	-0-	-900	-0-	44 1	1754 2	Y	307	306 0		3
							2 4	338 9					

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059													

10		2759 X	1828	-0-	-931	-0-	32 1	1507 2	Y	263	264 0		2
							289 9						
11		2670 X	2354	-0-	-316	-0-	46 1	2031 2	Y	252	252 0		2
							277 9						
12		2759 X	2622	-0-	-137	-0-	65 1	2232 2	Y	295	288 0		9
							325 9						
01		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	56 1	2374 2	Y	318	321 0	3 1	3
							350 9						
02		2184 X	1732	-0-	-452	-0-	33 1	1383 2	Y	287	287 0		3
							316 9						
03		2635 X	2489	-0-	-146	-0-	48 1	1914 2	Y	477	475 0		5
							2 4	525 9					

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893													

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	6501	-0-	6501	6501	8 1	6373 2	Y	87	85 1		2
							24 4	96 9					

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233													

10		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	44 1	3819 2	Y	101	94 1		11
							111 9						
11		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	42 1	3641 2	Y	70	72 1		9
							77 9						
12		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	78 1	3619 2	Y	44	51 1		2
							1 4	48 9					
01		3968 X	3464	-0-	-504	-0-	94 1	3316 2	Y	49	48 1		3
							54 9						
02		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	61 1	4112 2	Y	61	61 1		3
							2 4	67 9					
03		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	64 1	3848 2	Y	57	57 1		3
							63 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	3224 X	1058	-0-	-2166	-0-	12	1	1016	2	Y	27	26	1	3
						30	9							
11	3120 X	844	-0-	-2276	-0-	9	1	806	2	Y	26	26	1	3
						29	9							
12	2201 X	157	-0-	-2044	-0-	3	1	151	2	Y	3	6	1	-0-
						3	9							
01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	83	1	2929	2	Y	79	75	1	4
						87	9							
02	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	185	1	12434	2	Y	344	329	1	19
						7	4							
03	3100 N	9202	-0-	6102	6102	147	1	8805	2	Y	227	233	1	13
						250	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268														

10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	219	1	324	2	Y	508	508	0	4
						559	9							
11	1050 N	924	-0-	-126	-0-	166	1	285	2	Y	430	429	0	5
						473	9							
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	219	1	539	2	Y	541	542	0	4
						595	9							
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	207	1	675	2	Y	392	386	0	7
						4	4					3	1	
02	868 N	594	-0-	-274	-0-	169	1	168	2	Y	233	237	0	3
						1	4							
03	1364 N	940	-0-	-424	-0-	156	1	342	2	Y	401	395	0	9
						1	4							

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123														

10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	203	1	518	2	Y	356	354	0	3
						392	9							
11	930 N	688	-0-	-242	-0-	243	1	293	2	Y	138	139	0	2
						152	9							
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	241	1	498	2	Y	246	246	0	2
						271	9							
01	1116 N	473	-0-	-643	-0-	274	1	128	2	Y	64	65	0	1
						1	4							
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	171	1	466	2	Y	241	239	0	3
						4	4							
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	165	1	748	2	Y	303	300	0	6
						2	4							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976														

10	3627 X	1372	-0-	-2255	-0-	157	1	894	2	Y	282	282	0	8
						11	4							
11	3510 X	1238	-0-	-2272	-0-	179	1	802	2	Y	230	228	0	6
						4	4					4	1	
12	3193 X	1227	-0-	-1966	-0-	181	1	836	2	Y	190	189	0	7
						1	4							
01	2387 X	1125	-0-	-1262	-0-	171	1	751	2	Y	184	177	0	5
						1	4					9	1	
02	1596 X	960	-0-	-636	-0-	183	1	630	2	Y	134	133	0	6
						147	9							
03	1364 X	904	-0-	-460	-0-	159	1	621	2	Y	113	112	0	7
						124	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	3007 X	1629	-0-	-1378	-0-	28	1	1315	2	Y	260	260	0		2
						286	9								
11	2580 X	1717	-0-	-863	-0-	33	1	1456	2	Y	207	207	0		2
						228	9								
12	2356 X	2086	-0-	-270	-0-	52	1	1779	2	Y	232	227	0		7
						255	9								
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	46	1	1951	2	Y	245	248	0	2 1	2
						270	9								
02	1596 N	1144	-0-	-452	-0-	20	1	840	2	Y	258	257	0		3
						284	9								
03	2077 N	1702	-0-	-375	-0-	30	1	1189	2	Y	438	436	0		5
						1	4	482	9						

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128															
10	2108 X	1475	-0-	-633	-0-	27	1	1260	2	Y	171	172	0		1
						188	9								
11	2010 X	1513	-0-	-497	-0-	29	1	1288	2	Y	178	177	0		2
						196	9								
12	1860 X	1582	-0-	-278	-0-	38	1	1323	2	Y	201	197	0		6
						221	9								
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	34	1	1440	2	Y	223	225	0	2 1	2
						245	9								
02	1400 N	1025	-0-	-375	-0-	19	1	796	2	Y	191	191	0		2
						210	9								
03	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	29	1	1158	2	Y	329	327	0		4
						1	4	362	9						

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277															
10	2387 X	1799	-0-	-588	-0-	32	1	1474	2	Y	266	267	0		2
						293	9								
11	2310 X	2140	-0-	-170	-0-	42	1	1833	2	Y	241	241	0		2
						265	9								
12	2387 X	2146	-0-	-241	-0-	52	1	1785	2	Y	281	275	0		8
						309	9								
01	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	51	1	2143	2	Y	300	303	0	2 1	3
						330	9								
02	1988 X	1532	-0-	-456	-0-	29	1	1214	2	Y	263	263	0		3
						289	9								
03	2201 X	2155	-0-	-46	-0-	41	1	1643	2	Y	426	424	0		5
						2	4	469	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042															
10	3720 X	3060	-0-	-660	-0-	12	1	2926	2	Y	106	103	0		9
						5	4	117	9						
11	3630 X	2172	-0-	-1458	-0-	8	1	2068	2	Y	86	87	0		8
						1	4	95	9						
12	3751 X	2601	-0-	-1150	-0-	9	1	2474	2	Y	106	105	0		9
						1	4	117	9						
01	3751 X	3026	-0-	-725	-0-	11	1	2865	2	Y	131	130	0		10
						6	4	144	9						
02	2772 X	2552	-0-	-220	-0-	10	1	2424	2	Y	107	108	0		9
						118	9								
03	3069 X	2343	-0-	-726	-0-	9	1	2232	2	Y	92	96	0		5
						1	4	101	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375																	
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

10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	4	1	308	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12		124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01		341 N	4	-0-	-337	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02		112 N	1	-0-	-111	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963																	
10		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	136	1	1042	2	Y	224	249	0			43
							1	4	246	9							
11		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	319	1	1205	2	Y	286	286	0			43
							315	9									
12		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	479	1	1287	2	Y	244	245	0			42
							3	4	268	9							
01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	361	1	862	2	Y	244	236	0			50
							268	9									
02		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	327	1	1196	2	Y	295	289	0			56
							1	4	325	9							
03		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	384	1	1955	2	Y	348	358	0			46
							383	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948																	
10		2945 X	2703	-0-	-242	-0-	35	1	2450	2	Y	197	201	0			4
							1	4	217	9							
11		4020 X	2769	-0-	-1251	-0-	61	1	2502	2	Y	187	185	0			6
							206	9									
12		4154 X	2957	-0-	-1197	-0-	35	1	2680	2	Y	214	216	0			4
							7	4	235	9							
01		3565 X	2627	-0-	-938	-0-	25	1	2315	2	Y	254	254	0			4
							8	4	279	9							
02		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	48	1	2782	2	Y	225	225	0			4
							3	4	248	9							
03		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	57	1	3090	2	Y	155	156	0			3
							1	4	171	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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10		3286 X	2715	-0-	-571	-0-	36 1	2490 2	188 9	172 0	Y	171	172	0		3
11		3180 X	2427	-0-	-753	-0-	54 1	2217 2	156 9	141 0	Y	142	141	0		4
12		3286 X	2179	-0-	-1107	-0-	26 1	1997 2	5 4	138 0	Y	137	138	0		3
01		3224 X	1899	-0-	-1325	-0-	19 1	1743 2	5 4	120 0	Y	119	120	0		2
02		2632 X	2008	-0-	-624	-0-	32 1	1861 2	2 4	103 0	Y	103	103	0		2
03		2728 X	2489	-0-	-239	-0-	43 1	2307 2	1 4	124 0	Y	125	124	0		3

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827																
10		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	66 1	4542 2	2 4	206 0	Y	206	206	0		4
11		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	107 1	4413 2	205 9	184 0	Y	186	184	0		6
12		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	59 1	4532 2	12 4	256 0	Y	255	256	0		5
01		4836 X	3565	-0-	-1271	-0-	35 1	3273 2	11 4	226 0	Y	224	226	0		3
02		4424 X	3711	-0-	-713	-0-	59 1	3427 2	4 4	201 0	Y	201	201	0		3
03		4898 X	4427	-0-	-471	-0-	76 1	4090 2	1 4	234 0	Y	236	234	0		5

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-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																
10		T. A.	20	-0-	20	44	19 2	1 9			Y	1	1	0		-0-
11		70 X	26	-0-	-44	-0-	1 1	24 2	1 9		Y	1	1	0		-0-
12		29 X	29	-0-	-0-	-0-	27 2	2 9			Y	2	2	0		-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	23 2	1 9			Y	1	1	0		-0-
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2				Y	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		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
 WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

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
10	9890 X	9890 -0- -0- -0-	111 1 9663 2 Y	105	98 1	11
11	9590 X	9590 -0- -0- -0-	116 9 9360 2 Y	111	108 1	14
12	8970 X	8970 -0- -0- -0-	108 1 122 9 8704 2 Y	72	82 1	4
01	9889 X	6710 -0- -3179 -0-	186 1 1 4 79 9 6456 2 Y	63	64 1	3
02	9059 X	9059 -0- -0- -0-	184 1 1 4 69 9 8825 2 Y	89	87 1	5
03	9920 X	8921 -0- -999 -0-	131 1 5 4 98 9 8681 2 Y	86	86 1	5
			145 1 95 9			

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

10	1922 X	1503 -0- -419 -0-	306 1 1032 2 Y	150	153 0	20
11	1860 X	1409 -0- -451 -0-	165 9 295 1 951 2 Y	146	151 0	15
12	1922 X	1496 -0- -426 -0-	2 4 161 9 297 1 1011 2 Y	171	168 0	18
01	1488 N	1347 -0- -141 -0-	188 9 269 1 911 2 Y	152	152 0	18
02	1316 N	586 -0- -730 -0-	167 9 265 1 262 2 Y	54	67 0	5
03	1488 N	429 -0- -1059 -0-	59 9 244 1 153 2 Y	29	32 0	2
			32 9			

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

10	568 N	568 -0- -0- -0-	302 1 238 2 Y	25	26 0	3
11	410 N	410 -0- -0- -0-	28 9 289 1 109 2 Y	11	13 0	1
12	403 N	291 -0- -112 -0-	12 9 291 1 Y	-0-	1 0	-0-
01	558 N	181 -0- -377 -0-	181 1 Y	-0-		-0-
02	2136 N	2136 -0- -0- -0-	91 1 1704 2 Y	310	282 0	28
03	3100 N	4816 -0- 1716 1716	341 9 124 1 4017 2 Y	614	594 0	48
			675 9			

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

10	873 N	873 -0- -0- -0-	191 1 658 2 Y	22	24 0	3
11	810 N	575 -0- -235 -0-	24 9 168 1 386 2 Y	18	19 0	2
12	1023 N	742 -0- -281 -0-	1 4 20 9 182 1 532 2 Y	25	24 0	3
01	868 N	763 -0- -105 -0-	28 9 164 1 566 2 Y	30	29 0	4
02	731 N	731 -0- -0- -0-	33 9 160 1 536 2 Y	32	33 0	3
03	861 N	861 -0- -0- -0-	35 9 179 1 642 2 Y	36	36 0	3
			40 9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
10		8432 X	7764	-0-	-668	-0-	274 1	7183 2		Y	279	279 0		37
							307 9							
11		8160 X	7850	-0-	-310	-0-	268 1	7263 2		Y	279	287 0		29
							12 4	307 9						
12		8308 X	8291	-0-	-17	-0-	269 1	7733 2		Y	263	264 0		28
							289 9							
01		8184 X	7847	-0-	-337	-0-	251 1	7320 2		Y	251	249 0		30
							276 9							
02		7392 X	7053	-0-	-339	-0-	235 1	6548 2		Y	245	253 0		22
							270 9							
03		8277 X	7595	-0-	-682	-0-	253 1	7109 2		Y	212	217 0		17
							233 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068														
10		279 N	229	-0-	-50	-0-	224 1	4 2		Y	1	2 0		-0-
							1 9							
11		240 N	217	-0-	-23	-0-	217 1			Y	-0-			-0-
12		248 N	218	-0-	-30	-0-	218 1			Y	-0-			-0-
01		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 1			Y	-0-			-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 1			Y	-0-			-0-
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 1			Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907														
10		2573 X	2369	-0-	-204	-0-	274 1	1700 2		Y	359	356 0		48
							395 9							
11		2490 X	2271	-0-	-219	-0-	257 1	1639 2		Y	338	351 0		35
							3 4	372 9						
12		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	269 1	2304 2		Y	488	471 0		52
							537 9							
01		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	228 1	2329 2		Y	538	525 0		65
							592 9							
02		2128 X	1368	-0-	-760	-0-	219 1	908 2		Y	219	264 0		20
							241 9							
03		3100 X	1182	-0-	-1918	-0-	225 1	774 2		Y	166	173 0		13
							183 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763															
10	2635	X	2353	-0-	-282	-0-	146	1	1890	2	Y	287	291	0	13
								1		4					
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	170	1	3306	2	Y	419	402	0	30
								1		4					
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	176	1	3235	2	Y	338	346	0	22
								2		4					
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	145	1	2217	2	Y	337	344	0	15
								7		4					
02	3668	X	1903	-0-	-1765	-0-	124	1	1370	2	Y	371	373	0	13
								1		4					
03	4061	X	1574	-0-	-2487	-0-	148	1	1179	2	Y	224	223	0	14
								1		4					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005															
10	2914	X	2027	-0-	-887	-0-	190	1	1508	2	Y	298	363	0	13
								1		4					
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	192	1	2539	2	Y	482	460	0	35
								1		4					
12	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	267	1	7361	2	Y	1481	1421	0	95
								5		4					
01	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	223	1	6623	2	Y	998	1049	0	44
								22		4					
02	3864	X	1619	-0-	-2245	-0-	127	1	1362	2	Y	117	157	0	4
								1		4					
03	5084	X	2133	-0-	-2951	-0-	176	1	1757	2	Y	181	174	0	11
								1		4					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	135 1	889 2	Y	313	313 0		14
							344 9						
11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	179 1	910 2	Y	294	287 0		21
							323 9						
12		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	162 1	1096 2	Y	373	370 0		24
							1 4	410 9					
01		1364 X	1128	-0-	-236	-0-	151 1	687 2	Y	262	274 0		12
							2 4	288 9					
02		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	159 1	865 2	Y	554	546 0		20
							609 9						
03		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	202 1	1098 2	Y	653	632 0		41
							1 4	718 9					

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573													
10		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	165 1	3667 2	N	39	169 1		85
							43 9						
11		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	260 1	3468 2	N	38			123
							42 9						
12		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	180 1	2632 2	N	27			150
							30 9						
01		3875 X	1745	-0-	-2130	-0-	107 1	1626 2	N	11			161
							12 9						
02		3528 X	2767	-0-	-761	-0-	56 1	2698 2	N	12			173
							13 9						
03		3906 X	2827	-0-	-1079	-0-	85 1	2723 2	N	17			190
							19 9						

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652													
10		9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	1896 1	7364 2	Y	149	150 1		227
							178 4	164 9					
11		8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	1909 1	5891 2	Y	131	156 1		202
							953 4	144 9					
12		8587 X	6574	-0-	-2013	-0-	1690 1	4664 2	Y	119			321
							89 4	131 9					
01		9610 X	3342	-0-	-6268	-0-	1126 1	1985 2	Y	160	167 1		314
							55 4	176 9					
02		8680 X	2553	-0-	-6127	-0-	1329 1	1074 2	Y	136	159 1		291
							150 9						
03		9610 X	2506	-0-	-7104	-0-	1167 1	1195 2	Y	131	159 1		263
							144 9						

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568													
10		4991 X	4798	-0-	-193	-0-	200 1	4449 2	N	135	177 1		191
							149 9						
11		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	359 1	4790 2	N	144	168 1		167
							158 9						
12		5239 X	4135	-0-	-1104	-0-	257 1	3758 2	N	109	169 1		107
							120 9						
01		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	353 1	5353 2	N	144	170 1		81
							158 9						
02		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	106 1	5159 2	N	151			232
							166 9						
03		5487 X	5000	-0-	-487	-0-	148 1	4722 2	N	118	173 1		177
							130 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	28 1	6284 2	Y	196	196 0	13
						216 9					
11	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	26 1	5788 2	Y	199	200 0	12
						219 9					
12	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	28 1	6081 2	Y	235	231 0	16
						5 4	259 9				
01	6541 X	6242	-0-	-299	-0-	27 1	5955 2	Y	236	229 0	23
						260 9					
02	5908 X	5834	-0-	-74	-0-	27 1	5602 2	Y	184	186 0	21
						3 4	202 9				
03	6541 X	5846	-0-	-695	-0-	26 1	5547 2	Y	248	245 0	24
						273 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

10	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	27 1	6071 2	Y	341	342 0	23
						375 9					
11	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	26 1	5810 2	Y	353	355 0	21
						388 9					
12	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	28 1	5978 2	Y	393	387 0	27
						5 4	432 9				
01	6324 X	6062	-0-	-262	-0-	26 1	5692 2	Y	313	309 0	31
						344 9					
02	5712 X	5489	-0-	-223	-0-	25 1	5158 2	Y	275	275 0	31
						3 4	303 9				
03	6324 X	5634	-0-	-690	-0-	25 1	5277 2	Y	302	304 0	29
						332 9					

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

10	2635 X	2374	-0-	-261	-0-	56 1	2173 2	Y	132	120 1	18
						145 9					
11	2550 X	1982	-0-	-568	-0-	58 1	1827 2	Y	88	87 1	19
						97 9					
12	2232 X	1792	-0-	-440	-0-	48 1	1636 2	Y	98	108 1	9
						108 9					
01	2387 N	2156	-0-	-231	-0-	67 1	1921 2	Y	153	139 1	23
						168 9					
02	1848 N	1744	-0-	-104	-0-	62 1	1547 2	Y	123	121 1	25
						135 9					
03	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	113 1	1976 2	Y	151	163 1	13
						166 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

10	3875 X	76	-0-	-3799	-0-	72 2	4 9	Y	4	4 0	-0-
						89 2	6 9	Y	5	5 0	-0-
11	3600 X	95	-0-	-3505	-0-	77 2	6 9	Y	5	5 0	-0-
						77 2	6 9	Y	5	5 0	-0-
12	3379 X	83	-0-	-3296	-0-	4 1	837 2	Y	45	41 0	4
						50 9					
01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	2 1	411 2	Y	22	24 0	2
						24 9					
02	437 X	437	-0-	-0-	-0-	7 1	1449 2	Y	82	76 0	8
						90 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	1829 X	1493	-0-	-336	-0-	93	1	1128	2	Y	247	202 1	105
						272	9						
11	1770 X	219	-0-	-1551	-0-	141	1	61	2	Y	15	81 1	39
						17	9						
12	1674 X	187	-0-	-1487	-0-	7	1	110	2	Y	64	71 1	32
						70	9						
01	1674 X	446	-0-	-1228	-0-	13	1	290	2	Y	128	110 1	50
						2	4	141	9				
02	1512 X	478	-0-	-1034	-0-	15	1	366	2	Y	88	63 1	75
						97	9						
03	1488 X	515	-0-	-973	-0-	15	1	398	2	Y	93	124 1	44
						102	9						

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422													
10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	78	1	2391	2	Y	159	143 1	22
						175	9						
11	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	86	1	2209	2	Y	135	128 1	29
						149	9						
12	2418 X	2119	-0-	-299	-0-	70	1	1935	2	Y	104	123 1	10
						114	9						
01	2635 N	2447	-0-	-188	-0-	97	1	2215	2	Y	123	114 1	19
						135	9						
02	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	92	1	2247	2	Y	135	126 1	28
						149	9						
03	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	117	1	2625	2	Y	138	154 1	12
						152	9						

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190													
10	2325 X	1576	-0-	-749	-0-	52	1	1375	2	Y	135	123 1	19
						149	9						
11	2250 X	1608	-0-	-642	-0-	57	1	1419	2	Y	120	113 1	26
						132	9						
12	2325 X	1805	-0-	-520	-0-	49	1	1648	2	Y	98	115 1	9
						108	9						
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	66	1	1645	2	Y	117	108 1	18
						129	9						
02	1512 N	1487	-0-	-25	-0-	61	1	1318	2	Y	98	96 1	20
						108	9						
03	1798 N	1582	-0-	-216	-0-	91	1	1413	2	Y	71	85 1	6
						78	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 9032 - 14196													
10	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	239	1	1806	2	Y	111	47 1	71
						122	9						
11	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	151	1	1671	2	Y	96	138 1	29
						106	9						
12	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	170	1	1406	2	Y	94	90 1	33
						103	9						
01	2170 X	1679	-0-	-491	-0-	152	1	1425	2	Y	93	57 1	69
						102	9						
02	1960 X	1435	-0-	-525	-0-	96	1	1250	2	Y	81	75 1	75
						89	9						
03	2170 X	2054	-0-	-116	-0-	159	1	1776	2	Y	103	70 1	108
						6	4	113	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	223 1	3024 2	391 9	391 9	Y	355	356 0		16
11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	196 1	2928 2	363 9	363 9	Y	330	322 0		24
12	3379 X	3127	-0-	-252	-0-	196 1	2589 2	340 9	340 9	Y	309	313 0		20
01	3627 X	3083	-0-	-544	-0-	151 1	2557 2	367 9	367 9	Y	334	339 0		15
02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	170 1	2891 2	427 9	427 9	Y	388	389 0		14
03	3627 X	3580	-0-	-47	-0-	199 1	2990 2	389 9	389 9	Y	354	346 0		22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9068 - 14280														
10	3007 X	1164	-0-	-1843	-0-	213 1	889 2	62 9	62 9	Y	56	105 1		36
11	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	212 1	2556 2	166 9	166 9	Y	151	142 1		45
12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	243 1	2306 2	176 9	176 9	Y	160	149 1		56
01	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	221 1	2149 2	160 9	160 9	Y	145	93 1		108
02	2744 X	2281	-0-	-463	-0-	139 1	1997 2	145 9	145 9	Y	132	117 1		123
03	3038 X	2633	-0-	-405	-0-	225 1	2253 2	8 4	147 9	Y	134	115 1		142

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330														
10	6417 X	6275	-0-	-142	-0-	41 1	5640 2	594 9	594 9	Y	540	537 0		47
11	6300 X	6115	-0-	-185	-0-	40 1	5493 2	582 9	582 9	Y	529	532 0		44
12	6510 X	6248	-0-	-262	-0-	43 1	5591 2	614 9	614 9	Y	558	546 0		56
01	5983 X	5797	-0-	-186	-0-	41 1	5104 2	2 4	650 9	Y	591	593 0		54
02	5404 X	5092	-0-	-312	-0-	35 1	4506 2	551 9	551 9	Y	501	504 0		51
03	5983 X	5887	-0-	-96	-0-	39 1	5258 2	590 9	590 9	Y	536	541 0		46

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485														
10	6231 X	5685	-0-	-546	-0-	41 1	5275 2	369 9	369 9	Y	335	333 0		29
11	6030 X	5424	-0-	-606	-0-	78 1	4995 2	351 9	351 9	Y	319	321 0		27
12	5921 X	5835	-0-	-86	-0-	42 1	5420 2	373 9	373 9	Y	339	332 0		34
01	5859 X	5517	-0-	-342	-0-	41 1	5079 2	2 4	395 9	Y	359	360 0		33
02	5264 X	4829	-0-	-435	-0-	34 1	4457 2	338 9	338 9	Y	307	309 0		31
03	5828 X	5686	-0-	-142	-0-	39 1	5276 2	371 9	371 9	Y	337	339 0		29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		58H	RRCID ->	268458	COMPL. DATE	09/03/2012	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	8088 - 12298	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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		
10	2325 X	2269	-0-	-56	-0-	137	1	1979	2	Y	139	139	0	12
						153	9							
11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	124	1	2301	2	Y	123	125	0	10
						135	9							
12	2418 X	2394	-0-	-24	-0-	33	1	2240	2	Y	110	109	0	11
						121	9							
01	2263 N	1686	-0-	-577	-0-	98	1	1481	2	Y	96	98	0	9
						1	4	106	9					
02	2380 N	1668	-0-	-712	-0-	109	1	1459	2	Y	91	91	0	9
						100	9							
03	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	291	1	2023	2	Y	118	117	0	10
						130	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		60H	RRCID ->	268482	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	8267 - 12373		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	5619	-0-	5619	-0-	360	1	5119	2	Y	125	114	0	11
						2	4	138	9					
02	10687 X	5068	-0-	-5619	-0-	434	1	4515	2	Y	108	108	0	11
						119	9							
03	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	251	1	2827	2	Y	62	68	0	5
						68	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		61H	RRCID ->	268483	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	7456	PERF.	8186 - 12393	
10	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	1		Y	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	365	1	7	2	Y	-0-		-0-
12	403 N	151	-0-	-252	-0-	139	1	12	2	Y	-0-		-0-
01	341 N	43	-0-	-298	-0-	32	1	11	2	Y	-0-		-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		61H	RRCID ->	268488	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	9410 - 15096		
10	2232 X	2148	-0-	-84	-0-	284	1	1706	2	Y	144	150	1	91
						158	9							
11	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	171	1	2143	2	Y	169	210	1	50
						1	4	186	9					
12	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	195	1	1986	2	Y	183	169	1	64
						201	9							
01	2139 X	1850	-0-	-289	-0-	172	1	1527	2	Y	137	99	1	102
						151	9							
02	2324 X	1710	-0-	-614	-0-	101	1	1466	2	Y	130	111	1	121
						143	9							
03	2573 X	2062	-0-	-511	-0-	183	1	1723	2	Y	136	113	1	144
						6	4	150	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9081 - 13838													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2945 X	2368	-0-	-577	-0-	173 1	2104 2	Y	83	108 1		53
							91 9						
11		2850 X	2232	-0-	-618	-0-	91 1	2055 2	Y	77	107 1		23
							1 4	85 9					
12		2945 X	2374	-0-	-571	-0-	91 1	2180 2	Y	94	84 1		33
							103 9						
01		2356 N	2198	-0-	-158	-0-	93 1	2011 2	Y	85	55 1		63
							94 9						
02		2072 N	1199	-0-	-873	-0-	46 1	1102 2	Y	46	66 1		43
							51 9						
03		2387 N	1332	-0-	-1055	-0-	70 1	1208 2	Y	45	40 1		48
							4 4	50 9					

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406													

10		3193 X	2188	-0-	-1005	-0-	246 1	1762 2	Y	150	158 0		18
							15 4	165 9					
11		2910 X	1977	-0-	-933	-0-	228 1	1616 2	Y	121	124 0		15
							133 9						
12		2635 X	1844	-0-	-791	-0-	159 1	1543 2	Y	127	131 0		11
							2 4	140 9					
01		2635 X	2274	-0-	-361	-0-	149 1	1940 2	Y	159	153 0		17
							10 4	175 9					
02		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	253 1	1680 2	Y	134	140 0		11
							1 4	147 9					
03		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	242 1	1806 2	Y	121	118 0		14
							133 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402													

10		4247 X	3895	-0-	-352	-0-	241 1	3338 2	Y	262	263 0		31
							28 4	288 9					
11		3930 X	3559	-0-	-371	-0-	222 1	3071 2	Y	242	242 0		31
							266 9						
12		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	185 1	4083 2	Y	296	301 0		26
							6 4	326 9					
01		3937 X	3899	-0-	-38	-0-	180 1	3424 2	Y	252	251 0		27
							18 4	277 9					
02		3528 X	3192	-0-	-336	-0-	256 1	2705 2	Y	208	217 0		18
							2 4	229 9					
03		4247 X	3637	-0-	-610	-0-	253 1	3123 2	Y	237	228 0		27
							261 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9230 - 13651													

10		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 1		Y	-0-			-0-
							25 1		Y	-0-			-0-
11		150 N	25	-0-	-125	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
01		155 N	3	-0-	-152	-0-	3 1		Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		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 #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	

10		4278 X	3842	-0-	-436	-0-	325 1	3295 2	Y	201	201 0	4
							1 4	221 9				
11		4140 X	3674	-0-	-466	-0-	363 1	3117 2	Y	176	175 0	5
							194 9					
12		4092 X	4014	-0-	-78	-0-	187 1	3579 2	Y	217	218 0	4
							9 4	239 9				
01		10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	110 1	9945 2	Y	599	595 0	8
							34 4	659 9				
02		3472 X	3157	-0-	-315	-0-	50 1	2880 2	Y	204	209 0	3
							3 4	224 9				
03		3999 X	2414	-0-	-1585	-0-	41 1	2181 2	Y	174	173 0	4
							1 4	191 9				

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594												
10		3720 X	2965	-0-	-755	-0-	287 1	2512 2	Y	150	150 0	3
							1 4	165 9				
11		3600 X	3171	-0-	-429	-0-	324 1	2671 2	Y	160	158 0	5
							176 9					
12		3720 X	3106	-0-	-614	-0-	165 1	2737 2	Y	179	180 0	4
							7 4	197 9				
01		3441 X	2593	-0-	-848	-0-	29 1	2330 2	Y	205	206 0	3
							8 4	226 9				
02		2968 X	2570	-0-	-398	-0-	41 1	2373 2	Y	140	141 0	2
							2 4	154 9				
03		3286 X	3002	-0-	-284	-0-	52 1	2783 2	Y	151	150 0	3
							1 4	166 9				

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544												
10		3193 X	2651	-0-	-542	-0-	127 1	2376 2	Y	134	133 0	3
							1 4	147 9				
11		2430 X	2154	-0-	-276	-0-	143 1	1903 2	Y	98	98 0	3
							108 9					
12		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	68 1	2280 2	Y	127	127 0	3
							6 4	140 9				
01		2666 X	1824	-0-	-842	-0-	19 1	1697 2	Y	93	95 0	1
							6 4	102 9				
02		2408 X	2220	-0-	-188	-0-	35 1	2029 2	Y	140	139 0	2
							2 4	154 9				
03		2666 X	2468	-0-	-198	-0-	41 1	2210 2	Y	196	194 0	4
							1 4	216 9				

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468												
10		4154 X	500	-0-	-3654	-0-	328 1	170 2	Y	2	2 0	-0-
							2 9					
11		4020 X	705	-0-	-3315	-0-	163 1	535 2	Y	6	6 0	-0-
							7 9					
12		1488 X	49	-0-	-1439	-0-	49 1		Y	-0-		-0-
01		1240 X	2	-0-	-1238	-0-	2 1		Y	-0-		-0-
02		1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-			Y	-0-		-0-
03		744 X	-0-	-0-	-744	-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 #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	6882 X	6699	-0-	-183	-0-	91	1	6283	2	Y	293	292	0	6
						3	4	322	9					
11	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	124	1	5112	2	Y	191	191	0	6
						210	9							
12	4774 X	3463	-0-	-1311	-0-	80	1	3232	2	Y	130	133	0	3
						8	4	143	9					
01	6696 X	3915	-0-	-2781	-0-	41	1	3699	2	Y	147	148	0	2
						13	4	162	9					
02	6048 X	4912	-0-	-1136	-0-	80	1	4627	2	Y	182	181	0	3
						5	4	200	9					
03	6696 X	4406	-0-	-2290	-0-	77	1	4160	2	Y	153	153	0	3
						1	4	168	9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076														
10	3596 X	2813	-0-	-783	-0-	36	1	2472	2	Y	276	277	0	5
						1	4	304	9					
11	3480 X	2238	-0-	-1242	-0-	67	1	1956	2	Y	195	194	0	6
						215	9							
12	3410 X	3398	-0-	-12	-0-	81	1	2921	2	Y	353	352	0	7
						8	4	388	9					
01	3348 X	3083	-0-	-265	-0-	30	1	2680	2	Y	331	333	0	5
						9	4	364	9					
02	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	48	1	2760	2	Y	274	274	0	5
						3	4	301	9					
03	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	58	1	3097	2	Y	280	279	0	6
						1	4	308	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 9131 - 13368														
10	3286 X	2693	-0-	-593	-0-	183	1	2399	2	Y	101	134	1	64
						111	9							
11	3570 X	2637	-0-	-933	-0-	90	1	2439	2	Y	97	132	1	29
						1	4	107	9					
12	3689 X	3072	-0-	-617	-0-	109	1	2819	2	Y	131	114	1	46
						144	9							
01	3689 X	2541	-0-	-1148	-0-	119	1	2309	2	Y	103	72	1	77
						113	9							
02	3080 X	2562	-0-	-518	-0-	76	1	2369	2	Y	106	85	1	98
						117	9							
03	3069 X	1293	-0-	-1776	-0-	80	1	1159	2	Y	45	91	1	52
						4	4	50	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9013 - 13634														
10	2759 X	2120	-0-	-639	-0-	139	1	1851	2	Y	118	144	1	75
						130	9							
11	2670 X	2541	-0-	-129	-0-	74	1	2315	2	Y	137	171	1	41
						1	4	151	9					
12	2759 X	1985	-0-	-774	-0-	80	1	1770	2	Y	123	121	1	43
						135	9							
01	2666 X	1636	-0-	-1030	-0-	83	1	1445	2	Y	98	68	1	73
						108	9							
02	2380 X	1996	-0-	-384	-0-	58	1	1806	2	Y	120	81	1	112
						132	9							
03	2635 X	1399	-0-	-1236	-0-	73	1	1242	2	Y	73	104	1	81
						4	4	80	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	382 1	2178 2	Y	455	456 0		32
							12 4	501 9					
11		3180 X	3047	-0-	-133	-0-	370 1	2193 2	Y	440	433 0		39
							484 9						
12		3286 X	2237	-0-	-1049	-0-	341 1	1567 2	Y	299	312 0		26
							329 9						
01		3286 X	2172	-0-	-1114	-0-	336 1	1531 2	Y	277	288 0		15
							305 9						
02		2856 X	1511	-0-	-1345	-0-	276 1	1004 2	Y	210	211 0		14
							231 9						
03		3162 X	920	-0-	-2242	-0-	116 1	626 2	Y	161	145 0		30
							1 4	177 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571													
10		3379 X	2091	-0-	-1288	-0-	197 1	1479 2	Y	370	390 0		26
							8 4	407 9					
11		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	281 1	2339 2	Y	810	765 0		71
							891 9						
12		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	315 1	2340 2	Y	877	871 0		77
							965 9						
01		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	321 1	2179 2	Y	828	861 0		44
							911 9						
02		3276 X	2104	-0-	-1172	-0-	252 1	1273 2	Y	526	536 0		34
							579 9						
03		3627 X	975	-0-	-2652	-0-	102 1	564 2	Y	280	261 0		53
							1 4	308 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9240 - 15073													
10		3999 X	3311	-0-	-688	-0-	296 1	2733 2	Y	191	133 1		130
							72 4	210 9					
11		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	120 1	4046 2	Y	300	331 1		99
							330 9						
12		3999 X	2954	-0-	-1045	-0-	32 1	2692 2	Y	209	225 1		83
							230 9						
01		3441 X	2599	-0-	-842	-0-	33 1	2336 2	Y	207	183 1		107
							2 4	228 9					
02		4200 X	2591	-0-	-1609	-0-	35 1	2410 2	Y	132	159 1		80
							1 4	145 9					
03		4650 X	2502	-0-	-2148	-0-	48 1	2330 2	Y	113	128 1		65
							124 9						

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015													
10		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	92 1	1904 2	Y	72	71 1		41
							58 4	79 9					
11		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	136 1	1699 2	Y	76	70 1		47
							23 4	84 9					
12		2170 X	1364	-0-	-806	-0-	86 1	1065 2	Y	72	76 1		43
							134 4	79 9					
01		2170 X	1413	-0-	-757	-0-	88 1	1228 2	Y	63	79 1		27
							28 4	69 9					
02		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	67 1	1862 2	Y	62			89
							2 4	68 9					
03		2139 X	1763	-0-	-376	-0-	61 1	1634 2	Y	62	87 1		64
							68 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	113	1	2353	2	Y	8	8	1			5
						71	4		9							
11	2010 X	1644	-0-	-366	-0-	132	1	1485	2	Y	6	7	1			4
						20	4		7							
12	2697 X	1149	-0-	-1548	-0-	136	1	894	2	Y	5	6	1			3
						113	4		6							
01	2697 X	1359	-0-	-1338	-0-	110	1	1214	2	Y	6	7	1			2
						28	4		7							
02	2436 X	656	-0-	-1780	-0-	94	1	559	2	Y	2					4
						1	4		2							
03	2542 X	2410	-0-	-132	-0-	107	1	2293	2	Y	8	4	1			8
						1	4		9							

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7063 - 11946

10	3162 X	2128	-0-	-1034	-0-	399	1	1514	2	Y	195	196	0			20
						215	9									
11	3060 X	2012	-0-	-1048	-0-	276	1	1509	2	Y	205	203	0			22
						1	4		226							
12	2263 X	2045	-0-	-218	-0-	240	1	1571	2	Y	213	218	0			17
						234	9									
01	2139 X	2048	-0-	-91	-0-	298	1	1521	2	Y	208	198	0			27
						229	9									
02	1932 X	1922	-0-	-10	-0-	247	1	1460	2	Y	195	198	0			24
						215	9									
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	274	1	1621	2	Y	209	215	0			18
						230	9									

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

10	2201 X	1649	-0-	-552	-0-	379	1	1088	2	Y	165	165	0			17
						182	9									
11	2130 X	1672	-0-	-458	-0-	268	1	1203	2	Y	182	180	0			19
						1	4		200							
12	2201 X	1924	-0-	-277	-0-	242	1	1440	2	Y	220	222	0			17
						242	9									
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	282	1	1205	2	Y	185	178	0			24
						204	9									
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	242	1	1138	2	Y	171	174	0			21
						188	9									
03	1922 N	1786	-0-	-136	-0-	273	1	1290	2	Y	203	206	0			18
						223	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

10	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	329	1	1266	2	Y	285	283	0			20
						7	4		314							
11	2430 X	1995	-0-	-435	-0-	331	1	1363	2	Y	274	270	0			24
						301	9									
12	2511 X	2138	-0-	-373	-0-	314	1	1521	2	Y	275	275	0			24
						303	9									
01	2511 X	1309	-0-	-1202	-0-	207	1	812	2	Y	264	274	0			14
						290	9									
02	1876 X	1058	-0-	-818	-0-	205	1	603	2	Y	227	226	0			15
						250	9									
03	2139 X	1013	-0-	-1126	-0-	108	1	596	2	Y	280	242	0			53
						1	4		308							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268913	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	6410 - 11074	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WORTHEY RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	268927	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	9170 - 14227		
10	12865 X	9057	-0-	-3808	-0-	102	1	8863	2	Y	84	80	1	9
						92	9							
11	12450 X	8305	-0-	-4145	-0-	93	1	8073	2	Y	126	119	1	16
						139	9							
12	12524 X	7412	-0-	-5112	-0-	154	1	7171	2	Y	78	90	1	4
						1	4	86	9					
01	11346 X	5965	-0-	-5381	-0-	163	1	5719	2	Y	75	75	1	4
						83	9							
02	10248 X	8803	-0-	-1445	-0-	127	1	8546	2	Y	114	112	1	6
						5	4	125	9					
03	9052 X	8393	-0-	-659	-0-	136	1	8139	2	Y	107	107	1	6
						118	9							

WORTHEY RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	268929	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	9473 - 14530		
10	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	51	1	4432	2	Y	213	199	1	23
						234	9							
11	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	51	1	4453	2	Y	267	257	1	33
						294	9							
12	4836 X	4685	-0-	-151	-0-	94	1	4385	2	Y	186	209	1	10
						1	4	205	9					
01	4836 X	4006	-0-	-830	-0-	105	1	3696	2	Y	186	186	1	10
						205	9							
02	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	63	1	4230	2	Y	218	216	1	12
						3	4	240	9					
03	4960 X	4832	-0-	-128	-0-	75	1	4506	2	Y	228	227	1	13
						251	9							

WORTHEY RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	268931	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	9355 - 14916		
10	4898 X	3031	-0-	-1867	-0-	33	1	2885	2	Y	103	99	1	11
						113	9							
11	4890 X	2328	-0-	-2562	-0-	25	1	2195	2	Y	98	97	1	12
						108	9							
12	5053 X	3128	-0-	-1925	-0-	63	1	2962	2	Y	94	101	1	5
						103	9							
01	5053 X	1254	-0-	-3799	-0-	33	1	1173	2	Y	44	47	1	2
						48	9							
02	4144 X	1888	-0-	-2256	-0-	27	1	1784	2	Y	69	67	1	4
						1	4	76	9					
03	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	88	1	5280	2	Y	200	192	1	12
						220	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	682 X	259	-0-	-423	-0-	112 1	147 9	Y	134	116 0	21 1	2	
11	660 X	233	-0-	-427	-0-	119 1	114 9	Y	104	102 0	2 1	2	
12	589 X	436	-0-	-153	-0-	242 1	194 9	Y	176	174 0		4	
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	248 1	184 9	Y	167	163 0	6 1	2	
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	235 1	60 2	Y	171	167 0		6	
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	188 9							
						244 1	137 2	Y	161	165 0		2	
						177 9							

WORTHY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808													
10	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	52 1	4498 2	Y	132	125 1		14	
11	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	145 9							
12	4712 X	4577	-0-	-135	-0-	49 1	4272 2	Y	150	145 1		19	
01	4712 X	4237	-0-	-475	-0-	165 9							
02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	94 1	4364 2	Y	107	120 1		6	
03	4681 X	4594	-0-	-87	-0-	1 4	118 9						
						114 1	3995 2	Y	116	116 1		6	
						128 9							
						63 1	4234 2	Y	127	126 1		7	
						3 4	140 9						
						73 1	4378 2	Y	130	129 1		8	
						143 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101													
10	2015 X	972	-0-	-1043	-0-	186 1	625 2	Y	146	149 0		3	
11	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	161 9							
12	2325 X	2223	-0-	-102	-0-	230 1	1630 2	Y	367	359 0		11	
01	2325 X	1643	-0-	-682	-0-	404 9							
02	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	109 1	1659 2	Y	410	413 0		8	
03	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	4 4	451 9						
						16 1	1278 2	Y	314	318 0		4	
						4 4	345 9						
						30 1	1736 2	Y	348	346 0		6	
						2 4	383 9						
						41 1	2223 2	Y	437	433 0		10	
						1 4	481 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938													
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	164 1	1375 2	Y	231	233 0		4	
11	1740 N	1653	-0-	-87	-0-	1 4	254 9						
12	2046 N	1649	-0-	-397	-0-	175 1	1247 2	Y	210	208 0		6	
01	2046 X	1044	-0-	-1002	-0-	231 9							
02	1848 X	1567	-0-	-281	-0-	84 1	1296 2	Y	242	243 0		5	
03	1798 X	1771	-0-	-27	-0-	3 4	266 9						
						11 1	856 2	Y	158	161 0		2	
						3 4	174 9						
						23 1	1303 2	Y	218	216 0		4	
						1 4	240 9						
						27 1	1462 2	Y	256	254 0		6	
						282 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	206 1	2418 2	Y	351	352 0		7
							1 4	386 9					
11		3690 X	2385	-0-	-1305	-0-	238 1	1870 2	Y	252	251 0		8
							277 9						
12		3813 X	2315	-0-	-1498	-0-	119 1	1843 2	Y	316	318 0		6
							5 4	348 9					
01		3813 X	1891	-0-	-1922	-0-	19 1	1516 2	Y	319	321 0		4
							5 4	351 9					
02		3108 X	1862	-0-	-1246	-0-	27 1	1543 2	Y	264	264 0		4
							2 4	290 9					
03		3007 X	2471	-0-	-536	-0-	38 1	2051 2	Y	346	342 0		8
							1 4	381 9					

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445													

10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	86 1	1408 2	Y	226	239 0		21
							249 9						
11		1590 N	1559	-0-	-31	-0-	81 1	1217 2	Y	236	224 0		33
							1 4	260 9					
12		1736 N	1306	-0-	-430	-0-	81 1	1016 2	Y	190	195 0		28
							209 9						
01		1736 N	1555	-0-	-181	-0-	87 1	1208 2	Y	236	238 0		26
							260 9						
02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	77 1	1141 2	Y	216	222 0		20
							238 9						
03		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	92 1	1287 2	Y	243	238 0		25
							1 4	267 9					

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247													

10		2077 N	1959	-0-	-118	-0-	138 1	1559 2	Y	238	251 0		22
							262 9						
11		2010 N	1800	-0-	-210	-0-	137 1	1388 2	Y	249	236 0		35
							1 4	274 9					
12		2077 N	1769	-0-	-308	-0-	114 1	1392 2	Y	239	238 0		36
							263 9						
01		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	133 1	1576 2	Y	283	288 0		31
							311 9						
02		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	118 1	1404 2	Y	235	244 0		22
							259 9						
03		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	140 1	1445 2	Y	266	261 0		27
							1 4	293 9					

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182													

10		2790 X	1762	-0-	-1028	-0-	112 1	1369 2	Y	255	268 0		24
							281 9						
11		1860 X	1741	-0-	-119	-0-	104 1	1347 2	Y	263	250 0		37
							1 4	289 9					
12		1922 X	1475	-0-	-447	-0-	95 1	1145 2	Y	214	219 0		32
							235 9						
01		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	109 1	1342 2	Y	263	266 0		29
							289 9						
02		1568 N	1564	-0-	-4	-0-	98 1	1221 2	Y	223	231 0		21
							245 9						
03		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	114 1	1516 2	Y	316	305 0		32
							2 4	348 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	143	1	1579	2	Y	328	297	0	31
						361	9							
11	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	326	1	2229	2	Y	313	300	0	44
						2	4	344	9					
12	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	294	1	2014	2	Y	292	292	0	44
						321	9							
01	2077 X	2066	-0-	-11	-0-	217	1	1549	2	Y	273	287	0	30
						300	9							
02	2716 X	1566	-0-	-1150	-0-	100	1	1157	2	Y	281	285	0	26
						309	9							
03	3007 X	1727	-0-	-1280	-0-	115	1	1242	2	Y	335	327	0	34
						1	4	369	9					

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056														
10	527 N	215	-0-	-312	-0-	134	1	64	2	Y	15	22	0	1
						17	9							
11	630 N	304	-0-	-326	-0-	145	1	123	2	Y	33	29	0	5
						36	9							
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	121	1	244	2	Y	60	56	0	9
						66	9							
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	129	1	380	2	Y	129	124	0	14
						142	9							
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	112	1	329	2	Y	110	114	0	10
						121	9							
03	434 N	394	-0-	-40	-0-	130	1	188	2	Y	69	72	0	7
						76	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594														
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	212	1	831	2	Y	644	605	0	60
						708	9							
11	1350 N	1091	-0-	-259	-0-	194	1	460	2	Y	397	401	0	56
						437	9							
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	189	1	641	2	Y	530	507	0	79
						583	9							
01	1643 N	1384	-0-	-259	-0-	191	1	611	2	Y	529	550	0	58
						582	9							
02	1008 N	486	-0-	-522	-0-	115	1	196	2	Y	159	202	0	15
						175	9							
03	1426 N	558	-0-	-868	-0-	166	1	181	2	Y	192	187	0	20
						211	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389														
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	130	1	972	2	Y	191	199	0	18
						210	9							
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	131	1	879	2	Y	217	204	0	31
						1	4	239	9					
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	131	1	1005	2	Y	246	240	0	37
						271	9							
01	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	127	1	848	2	Y	217	230	0	24
						239	9							
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	115	1	965	2	Y	231	233	0	22
						254	9							
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	134	1	1511	2	Y	400	381	0	41
						2	4	440	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	83	1	401	2	Y	87	79	0	8
						96	9							
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	190	1	523	2	Y	126	116	0	18
						139	9							
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	212	1	209	2	Y	48	59	0	7
						53	9							
01	589 X	235	-0-	-354	-0-	226	1	7	2	Y	2	9	0	-0-
						2	9							
02	784 X	358	-0-	-426	-0-	241	1	94	2	Y	21	19	0	2
						23	9							
03	868 X	566	-0-	-302	-0-	396	1	134	2	Y	33	32	0	3
						36	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066														
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	278	1	3188	2	Y	227	243	0	21
						250	9							
11	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	260	1	2345	2	Y	186	181	0	26
						2	4	205	9					
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	292	1	2766	2	Y	210	205	0	31
						231	9							
01	4216 X	3081	-0-	-1135	-0-	286	1	2533	2	Y	238	243	0	26
						262	9							
02	3808 X	2749	-0-	-1059	-0-	244	1	2234	2	Y	246	249	0	23
						271	9							
03	3720 X	2841	-0-	-879	-0-	301	1	2240	2	Y	271	266	0	28
						2	4	298	9					

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139														
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	297	1	563	2	Y	88	94	0	8
						97	9							
11	1050 N	762	-0-	-288	-0-	278	1	388	2	Y	87	83	0	12
						96	9							
12	961 N	432	-0-	-529	-0-	171	1	208	2	Y	48	53	0	7
						53	9							
01	961 N	320	-0-	-641	-0-	162	1	125	2	Y	30	34	0	3
						33	9							
02	700 N	420	-0-	-280	-0-	294	1	101	2	Y	23	24	0	2
						25	9							
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	435	1	285	2	Y	70	65	0	7
						77	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941														
10	2325 X	2323	-0-	-2	-0-	122	1	1930	2	Y	246	264	0	23
						271	9							
11	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	123	1	1870	2	Y	304	284	0	43
						1	4	334	9					
12	2480 X	2322	-0-	-158	-0-	127	1	1862	2	Y	303	301	0	45
						333	9							
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	117	1	1861	2	Y	318	328	0	35
						350	9							
02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	113	1	1779	2	Y	282	291	0	26
						310	9							
03	2325 N	2250	-0-	-75	-0-	131	1	1775	2	Y	311	305	0	32
						2	4	342	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		WELL #:	29H	RRCID ->	269242	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	9220 - 13339	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	6665 X	5850	-0-	-815	-0-	5694	2	156	9	Y	142	143	1	5
11	6150 X	5541	-0-	-609	-0-	19	1	5379	2	Y	129	131	1	3
12	6572 X	5124	-0-	-1448	-0-	4985	2	139	9	Y	126	125	1	4
01	6572 X	3030	-0-	-3542	-0-	2955	2	75	9	Y	68	69	1	3
02	5936 X	2909	-0-	-3027	-0-	5	1	2823	2	Y	74	74	1	3
03	5859 X	3218	-0-	-2641	-0-	81	9	9	1	Y	103	104	1	2
						113	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		71H	RRCID ->	269279	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	9288 - 14647		
10	1364 X	594	-0-	-770	-0-	177	1	397	2	Y	9	10	1	6
11	1770 X	442	-0-	-1328	-0-	10	4	10	9	Y	19	19	1	6
12	1829 X	749	-0-	-1080	-0-	69	1	352	2	Y	174	111	1	69
01	1829 X	549	-0-	-1280	-0-	21	9	7	1	Y	191	113	1	47
02	980 X	683	-0-	-297	-0-	12	1	437	2	Y	91	83	1	55
03	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	100	9	9	1	Y	91	83	1	55
						100	9	19	1	Y	155	121	1	89
						171	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	269280	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	8284	PERF.	9410 - 14662		
10	8401 X	8231	-0-	-170	-0-	89	1	7704	2	Y	398	399	1	59
11	7890 X	7776	-0-	-114	-0-	438	9	70	1	Y	369	357	1	71
12	8184 X	7751	-0-	-433	-0-	70	1	7300	2	Y	408	418	1	61
01	8060 X	582	-0-	-7478	-0-	406	9	62	1	Y	408	418	1	61
02	7280 X	-0-	-0-	-7280	-0-	43	4	449	9	Y	37	83	1	15
03	8060 X	973	-0-	-7087	-0-	13	1	528	2	Y	37	83	1	15
						41	9				-0-	15	1	-0-
						17	1	888	2	Y	62	42	1	20
						68	9							
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		39H	RRCID ->	269303	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8615 - 13183		
10	1147 X	1009	-0-	-138	-0-	11	1	965	2	Y	27	30	0	6
11	1110 X	910	-0-	-200	-0-	3	4	30	9	Y	29	29	0	6
12	1147 X	965	-0-	-182	-0-	13	1	855	2	Y	31	28	0	9
01	1023 N	895	-0-	-128	-0-	10	4	32	9	Y	31	28	0	9
02	840 N	763	-0-	-77	-0-	11	1	920	2	Y	32	33	0	8
03	961 N	919	-0-	-42	-0-	11	1	847	2	Y	32	33	0	8
						2	4	35	9	Y	30	31	0	7
						10	1	719	2	Y	30	31	0	7
						1	4	33	9	Y	35	30	0	12
						13	1	867	2	Y	35	30	0	12
						39	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		

10	2883 X	2541	-0-	-342	-0-	313 1	2103 2	Y	113	113 0	8		
						1 4	124 9						
11	2760 X	2359	-0-	-401	-0-	272 1	1958 2	Y	117	115 0	10		
						129 9							
12	3007 X	2266	-0-	-741	-0-	267 1	1881 2	Y	106	108 0	8		
						1 4	117 9						
01	3007 X	2005	-0-	-1002	-0-	301 1	1593 2	Y	99	97 0	10		
						2 4	109 9						
02	2716 X	1798	-0-	-918	-0-	226 1	1478 2	Y	82	86 0	6		
						4 4	90 9						
03	2542 X	1989	-0-	-553	-0-	231 1	1663 2	Y	84	85 0	5		
						3 4	92 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944													
10	3658 X	3479	-0-	-179	-0-	284 1	2928 2	Y	241	237 0	18		
						2 4	265 9						
11	3540 X	3350	-0-	-190	-0-	245 1	2822 2	Y	257	254 0	21		
						283 9							
12	3565 X	2923	-0-	-642	-0-	245 1	2444 2	Y	211	217 0	15		
						2 4	232 9						
01	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	279 1	3448 2	Y	331	311 0	35		
						4 4	364 9						
02	3136 X	2622	-0-	-514	-0-	214 1	2198 2	Y	185	207 0	13		
						6 4	204 9						
03	3472 X	3237	-0-	-235	-0-	231 1	2762 2	Y	217	216 0	14		
						5 4	239 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617													
10	2976 X	2619	-0-	-357	-0-	235 1	2194 2	Y	172	175 0	13		
						1 4	189 9						
11	2880 X	2403	-0-	-477	-0-	201 1	2012 2	Y	173	172 0	14		
						190 9							
12	2976 X	2471	-0-	-505	-0-	204 1	2078 2	Y	170	172 0	12		
						2 4	187 9						
01	2976 X	1907	-0-	-1069	-0-	230 1	1522 2	Y	139	136 0	15		
						2 4	153 9						
02	2576 X	1517	-0-	-1059	-0-	181 1	1225 2	Y	98	106 0	7		
						3 4	108 9						
03	2604 X	2580	-0-	-24	-0-	185 1	2209 2	Y	165	161 0	11		
						4 4	182 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415													
10	3441 X	3162	-0-	-279	-0-	11 1	2987 2	Y	143	150 0	24		
						7 4	157 9						
11	3330 X	2995	-0-	-335	-0-	11 1	2846 2	Y	125	124 0	25		
						138 9							
12	3441 X	3107	-0-	-334	-0-	14 1	2950 2	Y	130	127 0	28		
						143 9							
01	3348 X	109	-0-	-3239	-0-	103 2	6 9	Y	5	32 0	1		
02	3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-			Y	-0-	1 0	-0-		
03	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 CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	24	1	2151	2	Y	177	188	0	40
						6	4	195	9					
11	2280 N	2275	-0-	-5	-0-	30	1	2006	2	Y	196	196	0	40
						23	4	216	9					
12	2387 N	2242	-0-	-145	-0-	24	1	1994	2	Y	204	185	0	59
						224	9							
01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	29	1	2210	2	Y	262	253	0	68
						5	4	288	9					
02	2128 N	2088	-0-	-40	-0-	25	1	1822	2	Y	216	236	0	48
						3	4	238	9					
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	31	1	2081	2	Y	245	209	0	84
						270	9							

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

10	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	408	1	1380	2	Y	195	192	0	20
						215	9							
11	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	295	1	1521	2	Y	194	194	0	20
						1	4	213	9					
12	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	259	1	1644	2	Y	211	215	0	16
						232	9							
01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	324	1	1642	2	Y	213	201	0	28
						234	9							
02	1904 X	1605	-0-	-299	-0-	252	1	1189	2	Y	149	159	0	18
						164	9							
03	2139 X	1963	-0-	-176	-0-	290	1	1485	2	Y	171	174	0	15
						188	9							

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

10	4433 X	4206	-0-	-227	-0-	31	1	3850	2	Y	294	296	0	22
						2	4	323	9					
11	4290 X	3976	-0-	-314	-0-	39	1	3606	2	Y	301	298	0	25
						331	9							
12	4433 X	4020	-0-	-413	-0-	49	1	3653	2	Y	286	291	0	20
						3	4	315	9					
01	4340 X	2845	-0-	-1495	-0-	29	1	2574	2	Y	217	214	0	23
						3	4	239	9					
02	3808 X	2104	-0-	-1704	-0-	30	1	1918	2	Y	137	151	0	9
						5	4	151	9					
03	4216 X	3641	-0-	-575	-0-	42	1	3347	2	Y	224	219	0	14
						6	4	246	9					

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

10	3503 X	3098	-0-	-405	-0-	195	1	2606	2	Y	268	273	0	20
						2	4	295	9					
11	3270 X	2954	-0-	-316	-0-	171	1	2488	2	Y	268	266	0	22
						295	9							
12	3379 X	2909	-0-	-470	-0-	174	1	2458	2	Y	250	254	0	18
						2	4	275	9					
01	3379 X	2826	-0-	-553	-0-	193	1	2305	2	Y	295	282	0	31
						3	4	325	9					
02	3052 X	2709	-0-	-343	-0-	105	1	2303	2	Y	268	281	0	18
						6	4	295	9					
03	3100 X	2549	-0-	-551	-0-	118	1	2170	2	Y	234	237	0	15
						4	4	257	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	13	1	1132	2	Y	47	50	0	11
							3	4	52	9					
11		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	18	1	1199	2	Y	59	58	0	12
							14	4	65	9					
12		1271 N	1267	-0-	-4	-0-	15	1	1190	2	Y	56	52	0	16
							62	9							
01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	16	1	1245	2	Y	54	56	0	14
							3	4	59	9					
02		1204 N	987	-0-	-217	-0-	13	1	929	2	Y	40	45	0	9
							1	4	44	9					
03		1271 N	1063	-0-	-208	-0-	15	1	1001	2	Y	43	37	0	15
							47	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066															
10		2728 X	1975	-0-	-753	-0-	21	1	1836	2	Y	103	109	0	23
							5	4	113	9					
11		1920 X	1911	-0-	-9	-0-	26	1	1736	2	Y	117	116	0	24
							20	4	129	9					
12		1953 X	1933	-0-	-20	-0-	22	1	1779	2	Y	120	109	0	35
							132	9							
01		1984 N	1877	-0-	-107	-0-	23	1	1716	2	Y	122	125	0	32
							4	4	134	9					
02		1792 N	1569	-0-	-223	-0-	20	1	1437	2	Y	100	110	0	22
							2	4	110	9					
03		1922 N	1736	-0-	-186	-0-	24	1	1590	2	Y	111	95	0	38
							122	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712															
10		2046 X	1180	-0-	-866	-0-	4	1	1079	2	Y	88	89	0	2
							97	9							
11		1980 X	1130	-0-	-850	-0-	3	1	1035	2	Y	84	83	0	3
							92	9							
12		2046 X	1025	-0-	-1021	-0-	19	1	925	2	Y	74	73	0	4
							81	9							
01		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	81	1	2262	2	Y	342	339	0	7
							376	9							
02		2800 N	3183	-0-	383	383	61	1	2389	2	Y	666	653	0	20
							733	9							
03		3100 N	5154	-0-	2054	2437	64	1	3876	2	Y	1104	1097	0	27
							1214	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551															
10		1829 X	1416	-0-	-413	-0-	135	1	1236	2	Y	41	43	0	1
							45	9							
11		2040 X	1784	-0-	-256	-0-	13	1	1593	2	Y	162	158	0	5
							178	9							
12		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	139	1	2259	2	Y	282	273	0	14
							310	9							
01		1426 N	702	-0-	-724	-0-	76	1	548	2	Y	71	83	0	2
							78	9							
02		1652 N	844	-0-	-808	-0-	68	1	689	2	Y	79	79	0	2
							87	9							
03		2697 N	480	-0-	-2217	-0-	63	1	399	2	Y	16	18	0	-0-
							18	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577														
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		PROD	AMT	CODE	
10		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	14 1	3366 2	Y		262	262 0		7
							1 4	288 9						
11		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	13 1	3111 2	Y		175	176 0		6
							193 9							
12		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	8 1	3064 2	Y		234	228 0		12
							1 4	257 9						
01		3658 X	3463	-0-	-195	-0-	12 1	3177 2	Y		249	256 0		5
							274 9							
02		3304 X	1831	-0-	-1473	-0-	54 1	1650 2	Y		115	117 0		3
							127 9							
03		3658 X	1698	-0-	-1960	-0-	67 1	1539 2	Y		84	85 0		2
							92 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881														
10		3007 X	1845	-0-	-1162	-0-	7 1	1768 2	Y		63	64 0		2
							1 4	69 9						
11		2910 X	1784	-0-	-1126	-0-	4 1	1714 2	Y		60	60 0		2
							66 9							
12		2790 X	2009	-0-	-781	-0-	5 1	1855 2	Y		135	130 0		7
							149 9							
01		2790 X	1821	-0-	-969	-0-	5 1	1677 2	Y		126	130 0		3
							139 9							
02		2520 X	1561	-0-	-959	-0-	4 1	1448 2	Y		99	99 0		3
							109 9							
03		2015 X	1718	-0-	-297	-0-	4 1	1570 2	Y		131	131 0		3
							144 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325														
10		1643 N	1512	-0-	-131	-0-	16 1	1393 2	Y		90	95 0		20
							4 4	99 9						
11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	22 1	1481 2	Y		134	127 0		27
							17 4	147 9						
12		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	19 1	1518 2	Y		138	125 0		40
							152 9							
01		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	20 1	1532 2	Y		146	148 0		38
							4 4	161 9						
02		1568 N	1560	-0-	-8	-0-	19 1	1393 2	Y		133	141 0		30
							2 4	146 9						
03		1674 N	1639	-0-	-35	-0-	22 1	1464 2	Y		139	121 0		48
							153 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647														
10		3999 X	3463	-0-	-536	-0-	35 1	3128 2	Y		265	290 0		59
							8 4	292 9						
11		3870 X	3341	-0-	-529	-0-	43 1	2931 2	Y		304	301 0		62
							33 4	334 9						
12		3906 X	3575	-0-	-331	-0-	39 1	3169 2	Y		334	299 0		97
							367 9							
01		3658 X	3618	-0-	-40	-0-	42 1	3179 2	Y		354	359 0		92
							8 4	389 9						
02		3304 X	2975	-0-	-329	-0-	36 1	2615 2	Y		291	318 0		65
							4 4	320 9						
03		3565 X	3483	-0-	-82	-0-	46 1	3062 2	Y		341	289 0		117
							375 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2666 X	2251	-0-	-415	-0-	242	1	1891	2	Y	105	103	0	13
						2	4	116	9					
11	2430 X	1849	-0-	-581	-0-	106	1	1648	2	Y	86	85	0	14
						95	9							
12	2325 X	1895	-0-	-430	-0-	60	1	1734	2	Y	92	94	0	12
						101	9							
01	2263 N	799	-0-	-1464	-0-	25	1	720	2	Y	49	47	0	14
						54	9							
02	1736 N	43	-0-	-1693	-0-	34	1	9	9	Y	8			22
03	1891 N	62	-0-	-1829	-0-	62	1			Y	-0-			22

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600														
10	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	180	1	2162	2	Y	146	142	0	18
						2	4	161	9					
11	2370 X	2314	-0-	-56	-0-	92	1	2069	2	Y	139	135	0	22
						153	9							
12	2666 X	2230	-0-	-436	-0-	59	1	2003	2	Y	153	154	0	21
						168	9							
01	2511 N	824	-0-	-1687	-0-	25	1	734	2	Y	59	63	0	17
						65	9							
02	2156 N	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-			17
03	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-			17

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605														
10	1860 X	1631	-0-	-229	-0-	177	1	1374	2	Y	72	73	0	9
						1	4	79	9					
11	1980 X	1560	-0-	-420	-0-	82	1	1375	2	Y	94	88	0	15
						103	9							
12	2046 X	1337	-0-	-709	-0-	42	1	1184	2	Y	101	102	0	14
						111	9							
01	1643 N	531	-0-	-1112	-0-	16	1	473	2	Y	38	41	0	11
						42	9							
02	1456 N	9	-0-	-1447	-0-	9	1			Y	-0-			11
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			11

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594														
10	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	107	1	1484	2	Y	135	133	0	17
						2	4	149	9					
11	1590 X	1586	-0-	-4	-0-	56	1	1388	2	Y	129	126	0	20
						142	9							
12	1829 X	1577	-0-	-252	-0-	39	1	1392	2	Y	133	135	0	18
						146	9							
01	1736 N	597	-0-	-1139	-0-	18	1	522	2	Y	52	55	0	15
						57	9							
02	1484 N	14	-0-	-1470	-0-	14	1			Y	-0-			15
03	1581 N	22	-0-	-1559	-0-	22	1			Y	-0-			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	185	1	1691	2	Y	151	149	0	19
						2	4	166	9					
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	81	1	1696	2	Y	154	149	0	24
						169	9							
12	2139 N	2040	-0-	-99	-0-	54	1	1798	2	Y	171	172	0	23
						188	9							
01	2139 X	504	-0-	-1635	-0-	15	1	446	2	Y	39	51	0	11
						43	9							
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-			11
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			11

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353														
10	930 N	751	-0-	-179	-0-	159	1	450	2	Y	124	123	0	4
						6	4	136	9					
11	840 N	724	-0-	-116	-0-	150	1	425	2	Y	134	133	0	3
						2	4	147	9				2 1	
12	837 N	507	-0-	-330	-0-	130	1	278	2	Y	90	90	0	3
						99	9							
01	744 N	681	-0-	-63	-0-	244	1	346	2	Y	83	80	0	2
						91	9						4 1	
02	672 N	516	-0-	-156	-0-	222	1	235	2	Y	54	53	0	3
						59	9							
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	162	1	286	2	Y	195	186	0	12
						215	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089														
10	2883 X	1760	-0-	-1123	-0-	155	1	752	2	Y	766	761	0	22
						10	4	843	9					
11	2790 X	1340	-0-	-1450	-0-	72	1	602	2	Y	603	600	0	15
						3	4	663	9				10 1	
12	2883 X	1462	-0-	-1421	-0-	114	1	634	2	Y	648	640	0	23
						1	4	713	9					
01	2170 X	1635	-0-	-535	-0-	215	1	648	2	Y	701	669	0	21
						1	4	771	9				34 1	
02	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	172	1	903	2	Y	545	540	0	26
						1	4	600	9					
03	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	206	1	964	2	Y	644	629	0	41
						1	4	708	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497														
10	2542 X	2484	-0-	-58	-0-	82	1	2202	2	Y	181	186	0	13
						1	4	199	9					
11	2580 X	2294	-0-	-286	-0-	81	1	2017	2	Y	178	176	0	15
						196	9							
12	2666 X	2291	-0-	-375	-0-	133	1	1988	2	Y	154	158	0	11
						1	4	169	9					
01	2666 X	2213	-0-	-453	-0-	146	1	1886	2	Y	163	157	0	17
						2	4	179	9					
02	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	75	1	2468	2	Y	188	192	0	13
						7	4	207	9					
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	55	1	2475	2	Y	175	177	0	11
						5	4	193	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769													
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

10		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	149	1 2284	2	Y	259	262	0 19
							1	4 285	9				
11		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	92	1 2204	2	Y	278	274	0 23
							306	9					
12		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	101	1 2406	2	Y	253	258	0 18
							2	4 278	9				
01		2728 X	2106	-0-	-622	-0-	141	1 1759	2	Y	185	184	0 19
							2	4 204	9				
02		2464 X	1106	-0-	-1358	-0-	190	1 829	2	Y	77	91	0 5
							2	4 85	9				
03		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	253	1 2573	2	Y	222	213	0 14
							5	4 244	9				

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232													
10		1581 X	1010	-0-	-571	-0-	40	1 920	2	Y	45	46	0 1
							50	9					
11		1230 X	1171	-0-	-59	-0-	86	1 1056	2	Y	26	26	0 1
							29	9					
12		1240 X	1239	-0-	-1	-0-	102	1 1106	2	Y	28	28	0 1
							31	9					
01		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	80	1 966	2	Y	27	27	0 1
							30	9					
02		1092 N	781	-0-	-311	-0-	71	1 691	2	Y	17	17	0 1
							19	9					
03		1240 N	418	-0-	-822	-0-	49	1 359	2	Y	9	10	0 -0-
							10	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663													
10		2387 X	63	-0-	-2324	-0-	57	2 6	9	Y	5	5	0 -0-
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716													
10		1178 X	1124	-0-	-54	-0-	4	1 1084	2	Y	33	34	0 1
							36	9					
11		1230 X	986	-0-	-244	-0-	2	1 942	2	Y	38	38	0 1
							42	9					
12		1519 X	1012	-0-	-507	-0-	26	1 924	2	Y	56	54	0 3
							62	9					
01		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	82	1 1832	2	Y	109	110	0 2
							120	9					
02		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	73	1 2515	2	Y	142	140	0 4
							156	9					
03		3100 N	3520	-0-	420	420	30	1 3281	2	Y	190	189	0 5
							209	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014												
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	930 N	600	-0-	-330	-0-	308	1	181 2	Y	101	96 0	13
						111	9					
11	930 N	223	-0-	-707	-0-	111	1	58 2	Y	49	54 0	8
						54	9					
12	434 N	321	-0-	-113	-0-	36	1	180 2	Y	95	90 0	13
						105	9					
01	589 N	95	-0-	-494	-0-	2	1	65 2	Y	25	31 0	7
						28	9					
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-		7
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		7

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910												
10	1519 N	553	-0-	-966	-0-	384	1	139 2	Y	27	30 0	3
						30	9					
11	960 N	461	-0-	-499	-0-	141	1	273 2	Y	43	39 0	7
						47	9					
12	806 N	289	-0-	-517	-0-	45	1	218 2	Y	24	28 0	3
						26	9					
01	558 N	34	-0-	-524	-0-	1	1	29 2	Y	4	6 0	1
						4	9					
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-		1
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		1

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113												
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	190	1	175 2	Y	38	36 0	5
						42	9					
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	86	1	187 2	Y	41	39 0	7
						45	9					
12	341 N	98	-0-	-243	-0-	30	1	55 2	Y	12	17 0	2
						13	9					
01	403 N	25	-0-	-378	-0-	1	1	20 2	Y	4	5 0	1
						4	9					
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				Y	-0-		1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		1

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265												
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	190	1	13 2	Y	3	5 0	-0-
						3	9					
11	240 N	181	-0-	-59	-0-	79	1	80 2	Y	20	17 0	3
						22	9					
12	217 N	72	-0-	-145	-0-	30	1	32 2	Y	9	11 0	1
						10	9					
01	217 N	13	-0-	-204	-0-	9	2	4 9	Y	4	4 0	1
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-		1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	3162 X	3149	-0-	-13	-0-	167	1	2763	2	Y	196	194	0	24
						3	4	216	9					
11	3060 X	2629	-0-	-431	-0-	93	1	2341	2	Y	177	173	0	28
						195	9							
12	3379 X	2932	-0-	-447	-0-	70	1	2647	2	Y	195	197	0	26
						215	9							
01	3379 X	1018	-0-	-2361	-0-	31	1	909	2	Y	71	77	0	20
						78	9							
02	3052 X	67	-0-	-2985	-0-	49	1	18	9	Y	16			36
03	3162 X	71	-0-	-3091	-0-	70	1	1	9	Y	1			37

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774														
10	3999 X	3731	-0-	-268	-0-	13	1	3554	2	Y	141	141	0	24
						9	4	155	9					
11	3840 X	3600	-0-	-240	-0-	14	1	3406	2	Y	164	155	0	33
						180	9							
12	3968 X	2061	-0-	-1907	-0-	9	1	1947	2	Y	95	107	0	21
						105	9							
01	3844 X	2	-0-	-3842	-0-	2	2			Y	-0-	21	0	-0-
02	3360 X	1	-0-	-3359	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-			-0-

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408														
10	2914 X	1501	-0-	-1413	-0-	344	1	972	2	Y	168	171	0	18
						185	9							
11	2790 X	1992	-0-	-798	-0-	222	1	1463	2	Y	278	267	0	29
						1	4	306	9					
12	2604 X	1997	-0-	-607	-0-	203	1	1482	2	Y	284	291	0	22
						312	9							
01	2232 X	1760	-0-	-472	-0-	189	1	1295	2	Y	251	240	0	33
						276	9							
02	1848 X	1675	-0-	-173	-0-	135	1	1276	2	Y	240	243	0	30
						264	9							
03	2046 X	1508	-0-	-538	-0-	116	1	1171	2	Y	201	213	0	18
						221	9							

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919														
10	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	134	1	2401	2	Y	394	402	0	93
						433	9							
11	3120 X	3087	-0-	-33	-0-	166	1	2436	2	Y	440	443	0	90
						1	4	484	9					
12	3224 X	2799	-0-	-425	-0-	169	1	2197	2	Y	394	403	0	81
						433	9							
01	3224 X	3080	-0-	-144	-0-	182	1	2421	2	Y	434	415	0	100
						477	9							
02	2884 X	1824	-0-	-1060	-0-	72	1	1464	2	Y	262	304	0	58
						288	9							
03	3193 X	2880	-0-	-313	-0-	160	1	2272	2	Y	407	377	0	88
						448	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	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
10	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	257 1	1602 2	Y	249	237 0		59	
						274 9							
11	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	247 1	1532 2	Y	270	274 0		55	
						1 4	297 9						
12	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	274 1	1425 2	Y	247	251 0		51	
						272 9							
01	2139 N	1834	-0-	-305	-0-	297 1	1291 2	Y	224	223 0		52	
						246 9							
02	1932 N	1507	-0-	-425	-0-	143 1	1146 2	Y	198	206 0		44	
						218 9							
03	1984 N	1916	-0-	-68	-0-	239 1	1410 2	Y	243	234 0		53	
						267 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

10	1364 N	1166	-0-	-198	-0-	198 1	708 2	Y	228	227 0		7	
						9 4	251 9						
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	173 1	485 2	Y	182	181 0	3 1	5	
						3 4	200 9						
12	1147 N	1029	-0-	-118	-0-	159 1	587 2	Y	256	252 0		9	
						1 4	282 9						
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	157 1	1060 2	Y	254	244 0	12 1	7	
						1 4	279 9						
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	156 1	619 2	Y	122	123 0		6	
						134 9							
03	1023 N	810	-0-	-213	-0-	163 1	509 2	Y	125	123 0		8	
						138 9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	258 1	1808 2	Y	128	130 0		27	
						141 9							
11	2340 N	1891	-0-	-449	-0-	205 1	1564 2	Y	111	107 0		31	
						122 9							
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	94 1	2057 2	Y	171	142 0		60	
						188 9							
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	238 1	1967 2	Y	180	195 0		45	
						1 4	198 9						
02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	242 1	1869 2	Y	90	117 0		18	
						99 9							
03	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	240 1	2518 2	Y	209	164 0		63	
						230 9							

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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																
CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119																
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	M			CODE	CODE		
10		3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	152	1	2746	2	Y	175	128	0		47
							193	9								
11		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	47	0		-0-
12		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	40	1	1499	2	Y	102	64	0		38
							112	9								
01		3100 X	467	-0-	-2633	-0-	5	1	418	2	Y	40	68	0		10
							44	9								
02		2800 X	3	-0-	-2797	-0-	3	2			Y	-0-	10	0		-0-
03		3100 X	1598	-0-	-1502	-0-	42	1	1437	2	Y	108	84	0		24
							119	9								

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041																
10		2387 N	1972	-0-	-415	-0-	8	1	1839	2	Y	79	103	0		22
							38	4								
11		2370 N	2059	-0-	-311	-0-	12	1	1952	2	Y	86	82	0		26
							95	9								
12		2139 N	2003	-0-	-136	-0-	15	1	1905	2	Y	75	60	0		41
							83	9								
01		2449 X	2076	-0-	-373	-0-	17	1	1957	2	Y	83	99	0		25
							11	4								
02		1932 X	1913	-0-	-19	-0-	17	1	1757	2	Y	95	83	0		37
							34	4								
03		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	18	1	2107	2	Y	106	106	0		37
							3	4								

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017																
10		1581 N	515	-0-	-1066	-0-	315	1	161	2	Y	35	35	0		4
							39	9								
11		480 N	130	-0-	-350	-0-	109	1	12	2	Y	8	11	0		1
							9	9								
12		620 N	197	-0-	-423	-0-	35	1	138	2	Y	22	20	0		3
							24	9								
01		527 N	123	-0-	-404	-0-	3	1	101	2	Y	17	15	0		5
							19	9								
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				5
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				5

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920																
10		T. A.	3782	-0-	3782	3782	15	1	3401	2	Y	269	193	0		76
							70	4								
11		T. A.	11	-0-	11	3793	10	2	296	9	Y	1	77	0		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	3793			1	9	Y	-0-				-0-
01		3793 X	-0-	-0-	-3793	-0-					Y	-0-				-0-
02		3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	-0-				-0-
03		3782 X	-0-	-0-	-3782	-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 #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	3534 X	2993	-0-	-541	-0-		11 1	2862 2	Y	103	108 0			17
							7 4	113 9						
11	3150 X	2795	-0-	-355	-0-		11 1	2685 2	Y	90	89 0			18
							99 9							
12	3255 X	2911	-0-	-344	-0-		13 1	2796 2	Y	93	91 0			20
							102 9							
01	3255 X	23	-0-	-3232	-0-		22 2	1 9	Y	1	21 0			-0-
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-				Y	-0-				-0-
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				Y	-0-				-0-

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117														
10	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-		141 1	1782 2	Y	162	160 0			20
							2 4	178 9						
11	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-		75 1	1786 2	Y	185	176 0			29
							204 9							
12	1984 X	1932	-0-	-52	-0-		49 1	1703 2	Y	164	171 0			22
							180 9							
01	2108 X	575	-0-	-1533	-0-		17 1	499 2	Y	54	61 0			15
							59 9							
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-				Y	-0-				15
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				Y	-0-				15

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127														
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-		124 1	1499 2	Y	232	231 0			29
							2 4	255 9						
11	1980 N	1769	-0-	-211	-0-		65 1	1447 2	Y	234	226 0			37
							257 9							
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-		48 1	1621 2	Y	283	282 0			38
							311 9							
01	1891 N	578	-0-	-1313	-0-		16 1	465 2	Y	88	101 0			25
							97 9							
02	1652 N	3	-0-	-1649	-0-		3 1		Y	-0-				25
03	1984 N	2	-0-	-1982	-0-		2 1		Y	-0-				25

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319														
10	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-		3448 2	273 9	N	248	346 1			93
							3153 2	263 9	N	239	181 1			151
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-		731 2	40 9	N	36				187
									N	-0-				187
12	4526 X	771	-0-	-3755	-0-				N	161	179 1			169
									N	302	356 1			115
01	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-									
02	4088 X	2810	-0-	-1278	-0-		2633 2	177 9	N	161	179 1			169
03	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-		4040 2	332 9	N	302	356 1			115

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709														
10	3441 X	1494	-0-	-1947	-0-		294 1	1003 2	Y	174	171 0			12
							6 4	191 9						
11	3330 X	1334	-0-	-1996	-0-		281 1	864 2	Y	172	169 0			15
							189 9							
12	3441 X	1225	-0-	-2216	-0-		289 1	737 2	Y	181	180 0			16
							199 9							
01	2387 X	1617	-0-	-770	-0-		318 1	1069 2	Y	209	214 0			11
							230 9							
02	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-		300 1	857 2	Y	183	182 0			12
							201 9							
03	1488 X	690	-0-	-798	-0-		134 1	447 2	Y	99	92 0			19
							109 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	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
10	2635 X	2454	-0-	-181	-0-	9 1	2311 2	Y	116	109 0		20	
11	2520 X	2348	-0-	-172	-0-	6 4	128 9	Y	118	114 0		24	
12	2542 X	1357	-0-	-1185	-0-	9 1	2209 2	Y	68	77 0		15	
01	2449 N	5	-0-	-2444	-0-	130 9	1276 2	Y	-0-	15 0		-0-	
02	2184 N	12	-0-	-2172	-0-	6 1	1 9	Y	1	1 0		-0-	
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	75 9		Y	-0-			-0-	

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

10	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	7 1	1538 2	Y	75	113 0		21
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	32 4	83 9	Y	106	95 0		32
12	1922 N	1647	-0-	-275	-0-	11 1	1844 2	Y	87	71 0		48
01	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	117 9	1539 2	Y	133	141 0		40
02	1848 X	1580	-0-	-268	-0-	12 1	1888 2	Y	97	99 0		38
03	2046 X	1056	-0-	-990	-0-	96 9	146 9	Y	60	77 0		21

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

10	3751 X	3501	-0-	-250	-0-	12 1	3227 2	Y	231	235 0		39
11	3630 X	3438	-0-	-192	-0-	8 4	254 9	Y	237	228 0		48
12	3720 X	1970	-0-	-1750	-0-	13 1	3164 2	Y	137	155 0		30
01	3720 X	992	-0-	-2728	-0-	261 9	1811 2	Y	68	80 0		18
02	3220 X	2347	-0-	-873	-0-	8 1	912 2	Y	157	141 0		34
03	3565 X	2977	-0-	-588	-0-	151 9	75 9	Y	199	181 0		52

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	6 1	1419 2	Y	75	101 0		21
11	1980 N	1222	-0-	-758	-0-	29 4	83 9	Y	76	74 0		23
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	7 1	1131 2	Y	94	65 0		52
01	2046 X	1757	-0-	-289	-0-	84 9	1814 2	Y	120	136 0		36
02	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	14 1	1602 2	Y	102	98 0		40
03	1922 X	900	-0-	-1022	-0-	103 9	132 9	Y	54	75 0		19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700														
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
10		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	66 1	1839 2	Y	112	116	0		13
							16 4	123 9						
11		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	61 1	1775 2	Y	111	110	0		14
							122 9							
12		1984 X	1951	-0-	-33	-0-	86 1	1734 2	Y	117	121	0		10
							2 4	129 9						
01		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	67 1	1836 2	Y	126	123	0		13
							10 4	139 9						
02		1820 N	1637	-0-	-183	-0-	73 1	1449 2	Y	104	108	0		9
							1 4	114 9						
03		1953 N	1881	-0-	-72	-0-	68 1	1686 2	Y	115	111	0		13
							127 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454														
10		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	18 1	2249 2	Y	155	156	0		18
							19 4	171 9						
11		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	17 1	2320 2	Y	164	161	0		21
							180 9							
12		2356 X	2314	-0-	-42	-0-	21 1	2114 2	Y	160	167	0		14
							3 4	176 9						
01		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	17 1	2279 2	Y	176	171	0		19
							12 4	194 9						
02		2352 X	2052	-0-	-300	-0-	15 1	1871 2	Y	150	156	0		13
							1 4	165 9						
03		2604 X	2278	-0-	-326	-0-	14 1	2077 2	Y	170	164	0		19
							187 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013														
10		3255 X	3211	-0-	-44	-0-	23 1	2962 2	Y	183	190	0		22
							25 4	201 9						
11		3150 X	3070	-0-	-80	-0-	21 1	2860 2	Y	172	172	0		22
							189 9							
12		3255 X	2869	-0-	-386	-0-	26 1	2649 2	Y	173	180	0		15
							4 4	190 9						
01		3255 X	3150	-0-	-105	-0-	21 1	2903 2	Y	192	187	0		20
							15 4	211 9						
02		2940 X	2601	-0-	-339	-0-	19 1	2397 2	Y	166	172	0		14
							2 4	183 9						
03		3224 X	2868	-0-	-356	-0-	18 1	2650 2	Y	182	175	0		21
							200 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755														
10		1922 N	1912	-0-	-10	-0-	13 1	1637 2	Y	225	228	0		26
							14 4	248 9						
11		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	12 1	1590 2	Y	224	222	0		28
							246 9							
12		1860 N	1765	-0-	-95	-0-	15 1	1497 2	Y	228	236	0		20
							2 4	251 9						
01		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	12 1	1626 2	Y	251	244	0		27
							8 4	276 9						
02		1736 N	1580	-0-	-156	-0-	10 1	1334 2	Y	214	223	0		18
							1 4	235 9						
03		1767 N	1753	-0-	-14	-0-	10 1	1483 2	Y	236	227	0		27
							260 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 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

10		4588 X	4507	-0-	-81	-0-	68 1	4075 2	Y	330	330 0		55
							1 4	363 9					
11		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	67 1	3965 2	Y	397	393 0		59
							437 9						
12		4588 X	4464	-0-	-124	-0-	68 1	4021 2	Y	341	334 0		66
							375 9						
01		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	89 1	4227 2	Y	309	271 0		104
							2 4	340 9					
02		4172 X	3991	-0-	-181	-0-	59 1	3620 2	Y	284	343 0		45
							312 9						
03		4619 X	4441	-0-	-178	-0-	60 1	4017 2	Y	326	321 0		50
							5 4	359 9					

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097													
10		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	34 1	2038 2	Y	134	133 0		22
							147 9						
11		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	33 1	1976 2	Y	154	153 0		23
							169 9						
12		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	34 1	2009 2	Y	131	128 0		26
							144 9						
01		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	45 1	2133 2	Y	128	111 0		43
							1 4	141 9					
02		2044 N	1993	-0-	-51	-0-	30 1	1825 2	Y	125	148 0		20
							138 9						
03		2201 N	2190	-0-	-11	-0-	30 1	2002 2	Y	142	140 0		22
							2 4	156 9					

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726													
10		1178 N	1078	-0-	-100	-0-	17 1	1017 2	Y	40	41 0		7
							44 9						
11		1080 N	1029	-0-	-51	-0-	16 1	967 2	Y	42	43 0		6
							46 9						
12		1085 N	1032	-0-	-53	-0-	16 1	969 2	Y	43	41 0		8
							47 9						
01		1085 N	1055	-0-	-30	-0-	21 1	981 2	Y	48	40 0		16
							53 9						
02		952 N	910	-0-	-42	-0-	14 1	845 2	Y	46	55 0		7
							51 9						
03		1023 N	941	-0-	-82	-0-	13 1	872 2	Y	50	49 0		8
							1 4	55 9					

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863													
10		3255 X	2684	-0-	-571	-0-	40 1	2437 2	Y	188	186 0		31
							207 9						
11		3150 X	2814	-0-	-336	-0-	43 1	2526 2	Y	223	221 0		33
							245 9						
12		2821 X	2609	-0-	-212	-0-	40 1	2378 2	Y	174	173 0		34
							191 9						
01		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	57 1	2725 2	Y	172	148 0		58
							1 4	189 9					
02		2632 X	2169	-0-	-463	-0-	32 1	1988 2	Y	135	172 0		21
							149 9						
03		2914 X	2592	-0-	-322	-0-	35 1	2369 2	Y	168	163 0		26
							3 4	185 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
							CODE	CODE			CODE	
10		4557 X	4320	-0-	-237	-0-	15 1	4108 2	Y	170	165 0	29
							10 4	187 9				
11		4350 X	4089	-0-	-261	-0-	15 1	3822 2	Y	229	212 0	46
							252 9					
12		4495 X	4347	-0-	-148	-0-	19 1	4058 2	Y	245	238 0	53
							270 9					
01		4464 X	1	-0-	-4463	-0-	1 2		Y	-0-	53 0	-0-
02		3976 X	-0-	-0-	-3976	-0-			Y	-0-		-0-
03		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396												
10		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	8 1	2224 2	Y	95	100 0	16
							5 4	105 9				
11		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	10 1	2423 2	Y	109	103 0	22
							120 9					
12		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	12 1	2695 2	Y	123	118 0	27
							135 9					
01		2728 X	1145	-0-	-1583	-0-	5 1	1086 2	Y	48	62 0	13
							1 4	53 9				
02		2464 X	671	-0-	-1793	-0-	3 1	637 2	Y	28	35 0	6
							31 9					
03		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-	6 0	-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490												
10		3131 X	2967	-0-	-164	-0-	11 1	2798 2	Y	137	136 0	23
							7 4	151 9				
11		2910 X	2839	-0-	-71	-0-	11 1	2676 2	Y	138	133 0	28
							152 9					
12		3007 X	1800	-0-	-1207	-0-	8 1	1696 2	Y	87	96 0	19
							96 9					
01		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-	19 0	-0-
02		2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-			Y	-0-		-0-
03		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		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												
10		2728 X	2156	-0-	-572	-0-	10 1	2001 2	Y	132	139 0	22
							145 9					
11		2610 X	2061	-0-	-549	-0-	8 1	1906 2	Y	134	135 0	21
							147 9					
12		2697 X	2278	-0-	-419	-0-	8 1	2112 2	Y	144	143 0	22
							158 9					
01		2697 X	2218	-0-	-479	-0-	10 1	2028 2	Y	164	162 0	24
							180 9					
02		2352 X	2129	-0-	-223	-0-	8 1	1964 2	Y	143	138 0	29
							157 9					
03		2263 X	2174	-0-	-89	-0-	13 1	1982 2	Y	160	163 0	26
							3 4	176 9				

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

10	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	303	1	2150	2	Y	155	160	0	26
						171	9							
11	2640 X	2395	-0-	-245	-0-	331	1	1902	2	Y	147	150	0	23
						162	9							
12	2728 X	2435	-0-	-293	-0-	309	1	1954	2	Y	156	155	0	24
						172	9							
01	2635 N	2539	-0-	-96	-0-	361	1	1982	2	Y	178	176	0	26
						196	9							
02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	244	1	1884	2	Y	152	147	0	31
						167	9							
03	2449 N	2383	-0-	-66	-0-	308	1	1887	2	Y	168	172	0	27
						3	4	185	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884														
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	77	1	917	2	Y	47	48	0	8
						52	9							
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	73	1	1034	2	Y	55	54	0	9
						61	9							
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	71	1	1373	2	Y	66	65	0	10
						73	9							
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	77	1	1414	2	Y	78	77	0	11
						86	9							
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	50	1	1486	2	Y	74	70	0	15
						81	9							
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1734	2	Y	98	97	0	16
						3	4	108	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972														
10	5115 X	2998	-0-	-2117	-0-	278	1	2619	2	Y	92	97	0	16
						101	9							
11	4950 X	3400	-0-	-1550	-0-	271	1	3010	2	Y	108	107	0	17
						119	9							
12	5115 X	2690	-0-	-2425	-0-	251	1	2348	2	Y	83	87	0	13
						91	9							
01	3596 X	2294	-0-	-1302	-0-	277	1	1927	2	Y	82	83	0	12
						90	9							
02	3192 X	1438	-0-	-1754	-0-	198	1	1189	2	Y	46	49	0	9
						51	9							
03	3503 X	1861	-0-	-1642	-0-	253	1	1533	2	Y	66	64	0	11
						2	4	73	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560														
10	3131 X	1950	-0-	-1181	-0-	332	1	1518	2	Y	91	95	0	15
						100	9							
11	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	346	1	4735	2	Y	289	259	0	45
						318	9							
12	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	326	1	5239	2	Y	297	297	0	45
						327	9							
01	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	362	1	4736	2	Y	303	304	0	44
						333	9							
02	4956 X	3455	-0-	-1501	-0-	258	1	3008	2	Y	172	181	0	35
						189	9							
03	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	283	1	5137	2	Y	326	309	0	52
						8	4	359	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3875 X	3741	-0-	-134	-0-	279	1	3166	2	Y	269	275	0	45
							296	9							
11		4290 X	3648	-0-	-642	-0-	271	1	3059	2	Y	289	289	0	45
							318	9							
12		4433 X	3945	-0-	-488	-0-	245	1	3377	2	Y	294	294	0	45
							323	9							
01		4433 X	3861	-0-	-572	-0-	294	1	3182	2	Y	350	344	0	51
							385	9							
02		3500 X	3063	-0-	-437	-0-	185	1	2568	2	Y	282	276	0	57
							310	9							
03		3937 X	3172	-0-	-765	-0-	223	1	2596	2	Y	317	323	0	51
							4	4	349	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469															

10		1922 N	1777	-0-	-145	-0-	67	1	1619	2	Y	83	89	0	14
							91	9							
11		2010 N	1345	-0-	-665	-0-	104	1	1151	2	Y	82	83	0	13
							90	9							
12		2294 N	1473	-0-	-821	-0-	101	1	1273	2	Y	90	89	0	14
							99	9							
01		2294 X	1862	-0-	-432	-0-	186	1	1558	2	Y	107	105	0	16
							118	9							
02		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	111	1	2122	2	Y	114	107	0	23
							125	9							
03		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	57	1	2497	2	Y	150	149	0	24
							4	4	165	9					

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356															

10		2015 X	1943	-0-	-72	-0-	345	1	1409	2	Y	172	171	0	18
							189	9							
11		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	252	1	1619	2	Y	178	177	0	19
							1	4	196	9					
12		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	270	1	2307	2	Y	281	278	0	22
							309	9							
01		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	269	1	1633	2	Y	202	198	0	26
							222	9							
02		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	232	1	1659	2	Y	211	211	0	26
							232	9							
03		2046 N	1829	-0-	-217	-0-	203	1	1442	2	Y	167	178	0	15
							184	9							

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736															

10		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	427	1	1611	2	Y	135	135	0	14
							149	9							
11		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	291	1	1576	2	Y	144	143	0	15
							1	4	158	9					
12		2170 X	1163	-0-	-1007	-0-	200	1	878	2	Y	77	86	0	6
							85	9							
01		2201 N	2160	-0-	-41	-0-	310	1	1686	2	Y	149	136	0	19
							164	9							
02		1904 N	1539	-0-	-365	-0-	229	1	1199	2	Y	101	108	0	12
							111	9							
03		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	235	1	1265	2	Y	98	101	0	9
							108	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		2201 X	2091	-0-	-110	-0-	346 1	1502 2	Y	221	239 0		37
							243 9						
11		2370 X	2004	-0-	-366	-0-	346 1	1453 2	Y	186	194 0		29
							205 9						
12		2542 X	2112	-0-	-430	-0-	311 1	1592 2	Y	190	190 0		29
							209 9						
01		2542 X	2058	-0-	-484	-0-	357 1	1482 2	Y	199	199 0		29
							219 9						
02		2296 X	1948	-0-	-348	-0-	241 1	1507 2	Y	182	174 0		37
							200 9						
03		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	302 1	1614 2	Y	215	217 0		35
							2 4	237 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061													
10		4867 X	2305	-0-	-2562	-0-	186 1	2008 2	Y	101	109 0		17
							111 9						
11		4710 X	299	-0-	-4411	-0-	291 1	8 2	Y	-0-	17 0		-0-
12		3565 X	487	-0-	-3078	-0-	233 1	241 2	Y	12	10 0		2
							13 9						
01		3565 X	694	-0-	-2871	-0-	181 1	484 2	Y	26	24 0		4
							29 9						
02		2744 X	1418	-0-	-1326	-0-	134 1	1219 2	Y	59	51 0		12
							65 9						
03		2294 X	542	-0-	-1752	-0-	267 1	260 2	Y	14	24 0		2
							15 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709													
10		2573 N	2266	-0-	-307	-0-	274 1	1803 2	Y	172	180 0		29
							189 9						
11		2610 N	2241	-0-	-369	-0-	265 1	1779 2	Y	179	180 0		28
							197 9						
12		2542 N	2501	-0-	-41	-0-	250 1	2000 2	Y	228	221 0		35
							251 9						
01		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	277 1	2142 2	Y	280	274 0		41
							308 9						
02		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	199 1	2274 2	Y	238	231 0		48
							262 9						
03		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	259 1	2306 2	Y	268	273 0		43
							3 4	295 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093													
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	311 1	327 2	Y	6	7 0		1
							7 9						
11		580 N	580	-0-	-0-	-0-	301 1	272 2	Y	6	6 0		1
							7 9						
12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	280 1	546 2	Y	10	9 0		2
							11 9						
01		651 N	413	-0-	-238	-0-	315 1	97 2	Y	1	3 0		-0-
							1 9						
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	231 1	497 2	Y	10	8 0		2
							11 9						
03		837 N	549	-0-	-288	-0-	288 1	255 2	Y	5	6 0		1
							6 9						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1364 X	341	-0-	-1023	-0-	341	1	Y	-0-		-0-
11	720 X	461	-0-	-259	-0-	316	1	Y	12	10 0	2
12	380 X	380	-0-	-0-	-0-	13	9	Y	9	10 0	1
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	266	1	Y	21	19 0	3
02	364 N	136	-0-	-228	-0-	10	9	Y	-0-	3 0	-0-
03	372 N	234	-0-	-138	-0-	229	1	Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

10	4774 X	4548	-0-	-226	-0-	12	1	Y	399	393 0	22
11	4620 X	4372	-0-	-248	-0-	1	4	Y	384	391 0	15
12	4960 X	3964	-0-	-996	-0-	12	1	Y	368	368 0	15
01	4960 X	3968	-0-	-992	-0-	422	9	Y	373	364 0	24
02	4480 X	3667	-0-	-813	-0-	13	1	Y	359	358 0	25
03	4557 X	4147	-0-	-410	-0-	405	9	Y	400	403 0	22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

10	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	335	328 0	19
11	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	1	4	Y	352	358 0	13
12	3720 X	3418	-0-	-302	-0-	11	1	Y	334	333 0	14
01	3720 X	3348	-0-	-372	-0-	387	9	Y	331	323 0	22
02	3472 X	3049	-0-	-423	-0-	15	1	Y	276	279 0	19
03	3844 X	2827	-0-	-1017	-0-	367	9	Y	238	244 0	13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	145	1	Y	57	56 0	3
11	840 N	623	-0-	-217	-0-	63	9	Y	54	55 0	2
12	868 N	644	-0-	-224	-0-	138	1	Y	70	69 0	3
01	744 N	477	-0-	-267	-0-	59	9	Y	48	48 0	3
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	148	1	Y	58	57 0	4
03	651 N	333	-0-	-318	-0-	77	9	Y	20	23 0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		2976 X	2526	-0-	-450	-0-	238 1	2078 2	Y	191	189 0			11
							210 9							
11		2880 X	2112	-0-	-768	-0-	236 1	1709 2	Y	152	157 0			6
							167 9							
12		3131 X	1925	-0-	-1206	-0-	243 1	1531 2	Y	137	137 0			6
							151 9							
01		3131 X	1581	-0-	-1550	-0-	253 1	1206 2	Y	109	108 0			7
							2 4	120 9						
02		2828 X	1101	-0-	-1727	-0-	204 1	822 2	Y	68	70 0			5
							75 9							
03		2511 X	879	-0-	-1632	-0-	229 1	600 2	Y	45	48 0			2
							50 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231														
10		1550 X	1141	-0-	-409	-0-	41 1	1034 2	Y	52	54 0			6
							9 4	57 9						
11		1500 X	1037	-0-	-463	-0-	27 1	956 2	Y	49	49 0			6
							54 9							
12		1364 X	1043	-0-	-321	-0-	49 1	936 2	Y	52	54 0			4
							1 4	57 9						
01		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	42 1	1076 2	Y	61	59 0			6
							6 4	67 9						
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	56 1	887 2	Y	52	54 0			4
							1 4	57 9						
03		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	74 1	960 2	Y	56	54 0			6
							62 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555														
10		3100 N	3135	-0-	35	506	316 1	2466 2	Y	321	336 0			54
							353 9							
11		3000 N	2644	-0-	-356	150	309 1	2038 2	Y	270	282 0			42
							297 9							
12		3671 X	3521	-0-	-150	-0-	287 1	2882 2	Y	320	313 0			49
							352 9							
01		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	323 1	3006 2	Y	371	366 0			54
							408 9							
02		3248 X	1550	-0-	-1698	-0-	224 1	1148 2	Y	162	183 0			33
							178 9							
03		3534 X	1608	-0-	-1926	-0-	267 1	1143 2	Y	178	182 0			29
							2 4	196 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263														
10		4340 X	3659	-0-	-681	-0-	138 1	2840 2	Y	616	621 0			34
							3 4	678 9						
11		4350 X	3608	-0-	-742	-0-	127 1	2762 2	Y	653	655 0			32
							1 4	718 9						
12		4495 X	3494	-0-	-1001	-0-	137 1	2656 2	Y	635	640 0			27
							2 4	699 9						
01		4495 X	3686	-0-	-809	-0-	161 1	2826 2	Y	629	630 0			26
							7 4	692 9						
02		3752 X	3724	-0-	-28	-0-	143 1	2995 2	Y	532	535 0			23
							1 4	585 9						
03		3720 X	3437	-0-	-283	-0-	95 1	2670 2	Y	611	594 0			40
							672 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		5983 X	3597	-0-	-2386	-0-	278 1	2990 2	Y	295	293 0		16
							4 4	325 9					
11		4200 X	3388	-0-	-812	-0-	256 1	2806 2	Y	295	296 0		15
							1 4	325 9					
12		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	278 1	3427 2	Y	349	349 0		15
							3 4	384 9					
01		3596 X	3594	-0-	-2	-0-	284 1	2988 2	Y	285	288 0		12
							8 4	314 9					
02		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	285 1	3249 2	Y	228	230 0		10
							1 4	251 9					
03		4092 X	2795	-0-	-1297	-0-	260 1	2311 2	Y	204	201 0		13
							224 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024													
10		3286 X	2975	-0-	-311	-0-	278 1	2228 2	Y	424	426 0		24
							3 4	466 9					
11		3600 X	3137	-0-	-463	-0-	258 1	2342 2	Y	487	487 0		24
							1 4	536 9					
12		3720 X	3116	-0-	-604	-0-	275 1	2270 2	Y	517	519 0		22
							2 4	569 9					
01		3720 X	2997	-0-	-723	-0-	282 1	2185 2	Y	476	479 0		19
							6 4	524 9					
02		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	291 1	2519 2	Y	409	411 0		17
							1 4	450 9					
03		3255 X	2911	-0-	-344	-0-	252 1	2172 2	Y	443	431 0		29
							487 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444													
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	315 1	1264 2	Y	118	118 0		1
							1 4	130 9					
11		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	313 1	1381 2	Y	122	122 0		1
							134 9						
12		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	364 1	1092 2	Y	161	158 0	1 1	2
							2 4	177 9			1 5		
01		1705 X	1421	-0-	-284	-0-	342 1	920 2	Y	141	142 0		1
							4 4	155 9					
02		1708 X	968	-0-	-740	-0-	160 1	692 2	Y	105	105 0		1
							116 9						
03		1891 X	1514	-0-	-377	-0-	270 1	1124 2	Y	109	109 0		1
							120 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454													
10		868 N	600	-0-	-268	-0-	325 1	247 2	Y	25	26 0		-0-
							28 9						
11		1950 N	1586	-0-	-364	-0-	353 1	1094 2	Y	126	125 0		1
							139 9						
12		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	455 1	1256 2	Y	143	140 0	1 1	2
							3 4	157 9			1 5		
01		2015 X	1752	-0-	-263	-0-	410 1	1187 2	Y	136	137 0		1
							5 4	150 9					
02		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	407 1	1247 2	Y	142	142 0		1
							156 9						
03		1860 X	1439	-0-	-421	-0-	325 1	984 2	Y	118	118 0		1
							130 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1989	-0-	1989	1989			148	1	1622	2	Y	199	185	0	14
								219	9							
03	14B2 EXT	3206	-0-	3206	5195			85	1	2883	2	Y	215	217	0	12
								1	4	237	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

10	5301 X	5127	-0-	-174	-0-			25	1	4551	2	Y	501	504	0	20
								551	9							
11	5130 X	5067	-0-	-63	-0-			18	1	4477	2	Y	520	517	0	23
								572	9							
12	5270 X	5264	-0-	-6	-0-			18	1	4613	2	Y	564	568	0	19
								13	4	620	9					
01	5270 X	5128	-0-	-142	-0-			19	1	4478	2	Y	563	560	0	22
								12	4	619	9					
02	4732 X	4627	-0-	-105	-0-			13	1	4053	2	Y	509	510	0	21
								1	4	560	9					
03	5270 X	5063	-0-	-207	-0-			13	1	4457	2	Y	539	534	0	26
								593	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

10	5146 X	4889	-0-	-257	-0-			24	1	4331	2	Y	485	490	0	20
								534	9							
11	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-			17	1	4413	2	Y	501	498	0	23
								551	9							
12	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-			17	1	4503	2	Y	552	557	0	18
								12	4	607	9					
01	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-			19	1	4550	2	Y	555	552	0	21
								12	4	611	9					
02	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-			14	1	4174	2	Y	497	498	0	20
								1	4	547	9					
03	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-			13	1	4463	2	Y	501	497	0	24
								551	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

10	6603 X	6373	-0-	-230	-0-			31	1	5709	2	Y	575	580	0	23
								633	9							
11	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-			22	1	5629	2	Y	607	603	0	27
								668	9							
12	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-			23	1	5828	2	Y	643	649	0	21
								16	4	707	9					
01	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-			24	1	5699	2	Y	612	609	0	24
								15	4	673	9					
02	5908 X	5681	-0-	-227	-0-			16	1	5068	2	Y	542	544	0	22
								1	4	596	9					
03	6572 X	6057	-0-	-515	-0-			16	1	5417	2	Y	567	561	0	28
								624	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	558 N	368	-0-	-190	-0-	322 1	38 2	8 9	Y	7	8 0			-0-
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	272 1	418 2	45 9	Y	41	41 0			-0-
12	713 N	603	-0-	-110	-0-	284 1	288 2	1 4	Y	27	27 0			-0-
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	388 1	1085 2	1 4	Y	102	101 0			1
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	307 1	571 2	57 9	Y	52	53 0			-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	261 1	398 2	47 9	Y	43	43 0			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556														
10	6169 X	2401	-0-	-3768	-0-	327 1	1958 2	2 4	Y	104	104 0			1
11	5970 X	2879	-0-	-3091	-0-	276 1	2452 2	151 9	Y	137	137 0			1
12	6169 X	2645	-0-	-3524	-0-	344 1	2155 2	5 4	Y	128	126 0	1 1		1
01	2635 X	2262	-0-	-373	-0-	329 1	1795 2	7 4	Y	119	119 0			1
02	2660 X	2629	-0-	-31	-0-	307 1	2206 2	116 9	Y	105	105 0			1
03	2945 X	1662	-0-	-1283	-0-	258 1	1357 2	47 9	Y	43	44 0			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641														
10	5053 X	624	-0-	-4429	-0-	378 1	223 2	23 9	Y	21	21 0			-0-
11	4890 X	501	-0-	-4389	-0-	318 1	166 2	17 9	Y	15	15 0			-0-
12	1488 X	655	-0-	-833	-0-	400 1	232 2	23 9	Y	21	21 0			-0-
01	636 X	636	-0-	-0-	-0-	387 1	223 2	1 4	Y	23	23 0			-0-
02	583 X	583	-0-	-0-	-0-	355 1	205 2	23 9	Y	21	21 0			-0-
03	651 N	533	-0-	-118	-0-	316 1	195 2	22 9	Y	20	20 0			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670														
10	2976 X	2428	-0-	-548	-0-	328 1	1899 2	2 4	Y	181	181 0			1
11	2370 X	1993	-0-	-377	-0-	276 1	1539 2	178 9	Y	162	162 0			1
12	2170 X	1365	-0-	-805	-0-	333 1	889 2	2 4	Y	128	126 0	1 1		1
01	2418 N	1516	-0-	-902	-0-	323 1	1027 2	4 4	Y	147	147 0			1
02	1848 N	1307	-0-	-541	-0-	306 1	866 2	135 9	Y	123	123 0			1
03	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	288 1	863 2	133 9	Y	121	121 0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

10		6851 X	6509	-0-	-342	-0-	32 1	5794 2	Y	621	630 0		25
							683 9						
11		6600 X	6315	-0-	-285	-0-	22 1	5626 2	Y	606	604 0		27
							667 9						
12		6820 X	6469	-0-	-351	-0-	22 1	5738 2	Y	630	636 0		21
							16 4	693 9					
01		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	24 1	5670 2	Y	605	603 0		23
							15 4	666 9					
02		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	17 1	5161 2	Y	586	585 0		24
							1 4	645 9					
03		6324 X	6310	-0-	-14	-0-	17 1	5574 2	Y	654	646 0		32
							719 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305													
10		5921 X	5538	-0-	-383	-0-	27 1	5012 2	Y	454	460 0		18
							499 9						
11		5730 X	5501	-0-	-229	-0-	20 1	4980 2	Y	455	453 0		20
							501 9						
12		5859 X	5567	-0-	-292	-0-	19 1	5020 2	Y	467	472 0		15
							14 4	514 9					
01		5735 X	5402	-0-	-333	-0-	20 1	4804 2	Y	514	509 0		20
							13 4	565 9					
02		5180 X	4920	-0-	-260	-0-	14 1	4375 2	Y	482	482 0		20
							1 4	530 9					
03		5673 X	5505	-0-	-168	-0-	15 1	4903 2	Y	534	528 0		26
							587 9						

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025													
10		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	446 1	3678 2	Y	222	222 0		23
							1 4	244 9					
11		3870 X	3780	-0-	-90	-0-	216 1	3342 2	Y	200	202 0		21
							2 4	220 9					
12		4495 X	4248	-0-	-247	-0-	294 1	3672 2	Y	255	256 0		20
							1 4	281 9					
01		4495 X	4162	-0-	-333	-0-	284 1	3600 2	Y	252	239 0		33
							1 4	277 9					
02		4060 X	3540	-0-	-520	-0-	210 1	3101 2	Y	208	215 0		26
							229 9						
03		4371 X	3648	-0-	-723	-0-	215 1	3225 2	Y	189	198 0		17
							208 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273													
10		2728 X	2404	-0-	-324	-0-	99 1	2193 2	Y	102	122 0		17
							112 9						
11		2730 X	1944	-0-	-786	-0-	85 1	1765 2	Y	85	89 0		13
							94 9						
12		2883 X	2217	-0-	-666	-0-	81 1	2029 2	Y	97	95 0		15
							107 9						
01		2883 X	2544	-0-	-339	-0-	92 1	2317 2	Y	123	120 0		18
							135 9						
02		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	64 1	3046 2	Y	145	134 0		29
							160 9						
03		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	60 1	2756 2	Y	129	137 0		21
							4 4	142 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) 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		

10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	427 1	1653 2	Y	500	505 0	44		
						25 4	550 9						
11	2700 X	2350	-0-	-350	-0-	371 1	1526 2	Y	409	423 0	30		
						3 4	450 9						
12	2790 X	2438	-0-	-352	-0-	237 1	1693 2	Y	460	459 0	31		
						2 4	506 9						
01	2573 X	2033	-0-	-540	-0-	265 1	1383 2	Y	350	356 0	25		
						385 9							
02	2324 X	2077	-0-	-247	-0-	358 1	1337 2	Y	347	346 0	26		
						382 9							
03	2573 X	2445	-0-	-128	-0-	366 1	1584 2	Y	450	421 0	55		
						495 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949													

10	3317 X	2523	-0-	-794	-0-	115 1	1989 2	Y	354	352 0	31		
						30 4	389 9						
11	2790 X	2696	-0-	-94	-0-	110 1	2222 2	Y	327	334 0	24		
						4 4	360 9						
12	2883 X	2640	-0-	-243	-0-	73 1	2206 2	Y	325	327 0	22		
						3 4	358 9						
01	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	84 1	2276 2	Y	338	336 0	24		
						372 9							
02	2520 N	2312	-0-	-208	-0-	104 1	1889 2	Y	289	291 0	22		
						1 4	318 9						
03	2635 N	2270	-0-	-365	-0-	116 1	1871 2	Y	257	248 0	31		
						283 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887													

10	3317 X	1247	-0-	-2070	-0-	391 1	705 2	Y	127	128 0	11		
						11 4	140 9						
11	3210 X	805	-0-	-2405	-0-	311 1	419 2	Y	67	73 0	5		
						1 4	74 9						
12	3317 X	2177	-0-	-1140	-0-	196 1	1508 2	Y	428	404 0	29		
						2 4	471 9						
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	286 1	2021 2	Y	531	522 0	38		
						584 9							
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	330 1	1676 2	Y	453	457 0	34		
						1 4	498 9						
03	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	348 1	1741 2	Y	355	346 0	43		
						391 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824													

10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	402 1	1668 2	Y	230	223 0	20		
						25 4	253 9						
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	379 1	1688 2	Y	187	193 0	14		
						3 4	206 9						
12	1705 N	1499	-0-	-206	-0-	189 1	1168 2	Y	128	133 0	9		
						1 4	141 9						
01	2728 X	1703	-0-	-1025	-0-	294 1	1280 2	Y	117	118 0	8		
						129 9							
02	2464 X	1560	-0-	-904	-0-	360 1	1082 2	Y	107	107 0	8		
						118 9							
03	2356 X	1658	-0-	-698	-0-	399 1	1125 2	Y	122	115 0	15		
						134 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) 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		
10	2356 X	1445	-0-	-911	-0-	343 1 15 4	990 2 97 9	Y	88	93 0	8		
11	2280 X	1354	-0-	-926	-0-	309 1 2 4	960 2 83 9	Y	75	77 0	6		
12	2294 X	1690	-0-	-604	-0-	198 1 2 4	1372 2 118 9	Y	107	106 0	7		
01	2294 X	1562	-0-	-732	-0-	242 1 124 9	1196 2	Y	113	112 0	8		
02	1904 X	1438	-0-	-466	-0-	304 1 112 9	1022 2	Y	102	102 0	8		
03	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	345 1 146 9	1234 2	Y	133	125 0	16		

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277													
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	309 1 13 4	847 2 99 9	Y	90	86 0	8		
11	1260 N	1026	-0-	-234	-0-	262 1 1 4	688 2 75 9	Y	68	71 0	5		
12	1085 N	814	-0-	-271	-0-	150 1 1 4	598 2 65 9	Y	59	60 0	4		
01	1271 N	705	-0-	-566	-0-	158 1 48 9	499 2	Y	44	45 0	3		
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	259 1 66 9	655 2	Y	60	59 0	4		
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	257 1 75 9	674 2	Y	68	64 0	8		

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779													
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	422 1 1 4	554 2 29 9	Y	26	26 0	-0-		
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	359 1 24 9	504 2	Y	22	22 0	-0-		
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	452 1 1 4	421 2 21 9	Y	19	19 0	-0-		
01	992 N	706	-0-	-286	-0-	425 1 1 4	266 2 14 9	Y	13	13 0	-0-		
02	840 N	757	-0-	-83	-0-	394 1 25 9	338 2	Y	23	23 0	-0-		
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	350 1 40 9	532 2	Y	36	36 0	-0-		

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336													
10	11408 X	1711	-0-	-9697	-0-	229 1 2 4	1438 2 42 9	Y	38	39 0	-0-		
11	11040 X	1513	-0-	-9527	-0-	206 1 59 9	1248 2	Y	54	54 0	-0-		
12	11408 X	3842	-0-	-7566	-0-	229 1 7 4	3358 2 248 9	Y	225	219 0 1 5	3	2 1	
01	5735 X	5692	-0-	-43	-0-	230 1 21 4	5259 2 182 9	Y	165	167 0	1		
02	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	244 1 173 9	5309 2	Y	157	157 0	1		
03	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	224 1 1 4	3787 2 122 9	Y	111	111 0	1		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	76 1	1047 2	Y	110	108 0	6	
						121 9						
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	76 1	990 2	Y	104	106 0	4	
						114 9						
12	1178 N	886	-0-	-292	-0-	103 1	678 2	Y	95	95 0	4	
						105 9						
01	1240 N	837	-0-	-403	-0-	90 1	616 2	Y	118	114 0	8	
						1 4	130 9					
02	1092 N	645	-0-	-447	-0-	77 1	462 2	Y	96	97 0	7	
						106 9						
03	899 N	670	-0-	-229	-0-	84 1	477 2	Y	99	101 0	5	
						109 9						

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622												
10	6169 X	6038	-0-	-131	-0-	63 1	5255 2	Y	654	662 0	32	
						1 4	719 9					
11	5880 X	5757	-0-	-123	-0-	61 1	4990 2	Y	635	638 0	29	
						7 4	699 9					
12	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	63 1	5140 2	Y	700	708 0	21	
						1 4	770 9					
01	5859 X	5829	-0-	-30	-0-	65 1	4991 2	Y	673	667 0	27	
						33 4	740 9					
02	5292 X	5190	-0-	-102	-0-	49 1	4460 2	Y	616	609 0	34	
						3 4	678 9					
03	5859 X	5580	-0-	-279	-0-	45 1	4823 2	Y	647	643 0	38	
						712 9						

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406												
10	5363 X	5070	-0-	-293	-0-	54 1	4527 2	Y	444	449 0	22	
						1 4	488 9					
11	5190 X	4824	-0-	-366	-0-	52 1	4246 2	Y	473	473 0	22	
						6 4	520 9					
12	5332 X	5068	-0-	-264	-0-	54 1	4446 2	Y	515	522 0	15	
						1 4	567 9					
01	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	56 1	4275 2	Y	517	511 0	21	
						28 4	569 9					
02	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	43 1	3899 2	Y	455	451 0	25	
						3 4	501 9					
03	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	40 1	4338 2	Y	460	458 0	27	
						506 9						

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291												
10	5797 X	5393	-0-	-404	-0-	57 1	4727 2	Y	553	564 0	27	
						1 4	608 9					
11	5610 X	5256	-0-	-354	-0-	57 1	4599 2	Y	540	542 0	25	
						6 4	594 9					
12	6262 X	5335	-0-	-927	-0-	57 1	4636 2	Y	583	591 0	17	
						1 4	641 9					
01	6262 X	4907	-0-	-1355	-0-	56 1	4274 2	Y	499	496 0	20	
						28 4	549 9					
02	5656 X	4447	-0-	-1209	-0-	43 1	3895 2	Y	460	455 0	25	
						3 4	506 9					
03	5425 X	5020	-0-	-405	-0-	41 1	4414 2	Y	514	509 0	30	
						565 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

10		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	60 1	5049 2	Y	542	532 0		27
							1 4	596 9					
11		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	55 1	4475 2	Y	527	530 0		24
							6 4	580 9					
12		5177 X	5112	-0-	-65	-0-	54 1	4438 2	Y	563	570 0		17
							1 4	619 9					
01		5704 X	5073	-0-	-631	-0-	57 1	4371 2	Y	560	554 0		23
							29 4	616 9					
02		5152 X	4495	-0-	-657	-0-	43 1	3891 2	Y	507	502 0		28
							3 4	558 9					
03		5704 X	5038	-0-	-666	-0-	41 1	4368 2	Y	572	566 0		34
							629 9						

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947													

10		7626 X	6981	-0-	-645	-0-	74 1	6198 2	Y	644	661 0		32
							1 4	708 9					
11		7380 X	6443	-0-	-937	-0-	70 1	5690 2	Y	614	618 0		28
							8 4	675 9					
12		7874 X	6896	-0-	-978	-0-	74 1	6042 2	Y	708	715 0		21
							1 4	779 9					
01		7874 X	6657	-0-	-1217	-0-	76 1	5835 2	Y	644	639 0		26
							38 4	708 9					
02		7112 X	6234	-0-	-878	-0-	60 1	5497 2	Y	612	604 0		34
							4 4	673 9					
03		6975 X	6802	-0-	-173	-0-	56 1	6041 2	Y	641	637 0		38
							705 9						

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923													

10		4216 X	4071	-0-	-145	-0-	42 1	3519 2	Y	464	470 0		23
							510 9						
11		4080 X	3945	-0-	-135	-0-	42 1	3414 2	Y	440	443 0		20
							5 4	484 9					
12		4216 X	4030	-0-	-186	-0-	42 1	3460 2	Y	479	485 0		14
							1 4	527 9					
01		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	46 1	3496 2	Y	462	457 0		19
							23 4	508 9					
02		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	34 1	3095 2	Y	410	406 0		23
							2 4	451 9					
03		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	31 1	3296 2	Y	448	444 0		27
							493 9						

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715													

10		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	47 1	3925 2	Y	593	600 0		29
							1 4	652 9					
11		4470 X	4400	-0-	-70	-0-	46 1	3714 2	Y	577	579 0		27
							5 4	635 9					
12		4557 X	4469	-0-	-88	-0-	46 1	3732 2	Y	627	635 0		19
							1 4	690 9					
01		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	49 1	3778 2	Y	622	616 0		25
							25 4	684 9					
02		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	38 1	3467 2	Y	567	561 0		31
							3 4	624 9					
03		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	36 1	3825 2	Y	584	580 0		35
							642 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

10		7316 X	7003	-0-	-313	-0-	34 1	6169 2	Y	727	737 0		29
							800 9						
11		7080 X	6431	-0-	-649	-0-	22 1	5668 2	Y	674	673 0		30
							741 9						
12		7316 X	6874	-0-	-442	-0-	23 1	6030 2	Y	731	737 0		24
							17 4	804 9					
01		6727 X	6341	-0-	-386	-0-	23 1	5513 2	Y	718	714 0		28
							15 4	790 9					
02		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	18 1	5577 2	Y	685	685 0		28
							1 4	754 9					
03		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	19 1	6183 2	Y	757	748 0		37
							833 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052													

10		2697 X	2321	-0-	-376	-0-	6 1	2124 2	Y	174	171 0		10
							191 9						
11		2610 X	2349	-0-	-261	-0-	7 1	2148 2	Y	176	179 0		7
							194 9						
12		2542 X	2095	-0-	-447	-0-	7 1	1905 2	Y	166	166 0		7
							183 9						
01		2325 N	2108	-0-	-217	-0-	7 1	1912 2	Y	169	165 0		11
							3 4	186 9					
02		2184 N	2157	-0-	-27	-0-	6 1	1976 2	Y	159	159 0		11
							175 9						
03		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	6 1	2342 2	Y	174	176 0		9
							1 4	191 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275													

10		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	118 1	3018 2	Y	192	189 0		11
							1 4	211 9					
11		3570 X	3182	-0-	-388	-0-	112 1	2870 2	Y	182	186 0		7
							200 9						
12		3720 X	3024	-0-	-696	-0-	120 1	2704 2	Y	182	182 0		7
							200 9						
01		3720 X	2821	-0-	-899	-0-	119 1	2508 2	Y	173	169 0		11
							4 4	190 9					
02		3360 X	2778	-0-	-582	-0-	102 1	2503 2	Y	156	156 0		11
							1 4	172 9					
03		3348 X	3101	-0-	-247	-0-	107 1	2815 2	Y	162	164 0		9
							1 4	178 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018													

10		4247 X	3724	-0-	-523	-0-	18 1	3303 2	Y	366	371 0		15
							403 9						
11		3930 X	3571	-0-	-359	-0-	13 1	3178 2	Y	345	344 0		16
							380 9						
12		3906 X	3592	-0-	-314	-0-	12 1	3185 2	Y	351	355 0		12
							9 4	386 9					
01		3875 X	3538	-0-	-337	-0-	13 1	3146 2	Y	337	336 0		13
							8 4	371 9					
02		3416 X	3117	-0-	-299	-0-	9 1	2778 2	Y	299	300 0		12
							1 4	329 9					
03		3720 X	3581	-0-	-139	-0-	10 1	3195 2	Y	342	337 0		17
							376 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		2945 X	2331	-0-	-614	-0-	85 1	2081 2	Y	104	93 0		25
							51 4	114 9					
11		2850 X	2349	-0-	-501	-0-	105 1	2133 2	Y	101	100 0		26
							111 9						
12		2945 X	2074	-0-	-871	-0-	106 1	1861 2	Y	97	83 0		40
							107 9						
01		2325 X	969	-0-	-1356	-0-	61 1	880 2	Y	24	56 0		8
							2 4	26 9					
02		2184 X	270	-0-	-1914	-0-	14 1	250 2	Y	5	11 0		2
							6 9						
03		2418 X	1575	-0-	-843	-0-	117 1	1426 2	Y	29	23 0		8
							32 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966													
10		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	77 1	1886 2	Y	331	287 0		79
							47 4	364 9					
11		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	76 1	1538 2	Y	256	269 0		66
							282 9						
12		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	77 1	1346 2	Y	247	211 0		102
							272 9						
01		2387 N	1292	-0-	-1095	-0-	73 1	1063 2	Y	140	196 0		46
							2 4	154 9					
02		1764 N	384	-0-	-1380	-0-	18 1	329 2	Y	34	68 0		12
							37 9						
03		1705 N	821	-0-	-884	-0-	55 1	675 2	Y	83	73 0		22
							91 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358													
10		2821 X	2552	-0-	-269	-0-	81 1	2080 2	Y	327	336 0		29
							31 4	360 9					
11		2730 X	2564	-0-	-166	-0-	84 1	2157 2	Y	290	297 0		22
							4 4	319 9					
12		3007 X	2940	-0-	-67	-0-	58 1	2435 2	Y	404	398 0		28
							3 4	444 9					
01		3007 X	2651	-0-	-356	-0-	68 1	2218 2	Y	332	336 0		24
							365 9						
02		2716 X	2414	-0-	-302	-0-	80 1	1999 2	Y	304	305 0		23
							1 4	334 9					
03		2945 X	2773	-0-	-172	-0-	91 1	2287 2	Y	359	338 0		44
							395 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121													
10		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	339 1	1584 2	Y	211	212 0		18
							24 4	232 9					
11		2190 N	2139	-0-	-51	-0-	311 1	1619 2	Y	187	191 0		14
							3 4	206 9					
12		2139 N	1483	-0-	-656	-0-	187 1	1097 2	Y	180	182 0		12
							1 4	198 9					
01		2170 N	1358	-0-	-812	-0-	194 1	1022 2	Y	129	132 0		9
							142 9						
02		1988 N	1536	-0-	-452	-0-	252 1	1126 2	Y	144	142 0		11
							158 9						
03		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	270 1	1210 2	Y	164	155 0		20
							180 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		1984 N	1937	-0-	-47	-0-	344 1	1353 2	Y	200	206 0			17
							20 4	220 9						
11		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	333 1	1616 2	Y	216	217 0			16
							3 4	238 9						
12		1984 N	1865	-0-	-119	-0-	210 1	1442 2	Y	192	195 0			13
							2 4	211 9						
01		1922 N	1743	-0-	-179	-0-	255 1	1314 2	Y	158	160 0			11
							174 9							
02		2044 N	1586	-0-	-458	-0-	313 1	1126 2	Y	134	135 0			10
							147 9							
03		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	357 1	1456 2	Y	183	171 0			22
							201 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915														
10		744 N	630	-0-	-114	-0-	352 1	235 2	Y	35	43 0			3
							4 4	39 9						
11		780 N	714	-0-	-66	-0-	352 1	316 2	Y	41	41 0			3
							1 4	45 9						
12		930 N	705	-0-	-225	-0-	223 1	421 2	Y	55	54 0			4
							61 9							
01		936 X	936	-0-	-0-	-0-	274 1	586 2	Y	69	68 0			5
							76 9							
02		852 X	852	-0-	-0-	-0-	337 1	437 2	Y	71	71 0			5
							78 9							
03		900 X	900	-0-	-0-	-0-	380 1	403 2	Y	106	98 0			13
							117 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926														
10		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	387 1	2571 2	Y	586	568 0			51
							39 4	645 9						
11		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	356 1	2795 2	Y	520	532 0			39
							5 4	572 9						
12		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	211 1	2688 2	Y	499	504 0			34
							3 4	549 9						
01		3627 X	3026	-0-	-601	-0-	125 1	2448 2	Y	412	417 0			29
							453 9							
02		3472 X	2686	-0-	-786	-0-	239 1	2085 2	Y	328	332 0			25
							1 4	361 9						
03		3844 X	2970	-0-	-874	-0-	350 1	2277 2	Y	312	299 0			38
							343 9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468														
10		7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	341 1	6646 2	Y	342	341 0			2
							7 4	376 9						
11		4740 X	4301	-0-	-439	-0-	282 1	3879 2	Y	127	128 0			1
							140 9							
12		4898 X	3257	-0-	-1641	-0-	350 1	2755 2	Y	133	130 0	1 1		2
							6 4	146 9			1 5			
01		7378 X	3521	-0-	-3857	-0-	340 1	3012 2	Y	143	144 0			1
							12 4	157 9						
02		6664 X	2332	-0-	-4332	-0-	309 1	1923 2	Y	91	91 0			1
							100 9							
03		7378 X	2774	-0-	-4604	-0-	281 1	2374 2	Y	107	107 0			1
							1 4	118 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) 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

10		1469 N	1469	-0-	-0-	352	1	830	2	Y	250	249	0	22
						12	4	275	9					
11		1474 N	1474	-0-	-0-	324	1	892	2	Y	233	238	0	17
						2	4	256	9					
12		1242 N	1242	-0-	-0-	208	1	802	2	Y	210	213	0	14
						1	4	231	9					
01		1457 N	1351	-0-	-106	255	1	868	2	Y	207	206	0	15
						228	9							
02		1372 N	1263	-0-	-109	302	1	750	2	Y	192	193	0	14
						211	9							
03		1398 N	1398	-0-	-0-	355	1	775	2	Y	244	228	0	30
						268	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921														
10		3314 X	3314	-0-	-0-	17	1	3045	2	Y	229	232	0	9
						252	9							
11		3120 X	2371	-0-	-749	8	1	2145	2	Y	198	198	0	9
						218	9							
12		3410 X	2857	-0-	-553	10	1	2574	2	Y	242	243	0	8
						7	4	266	9					
01		3410 X	2836	-0-	-574	11	1	2545	2	Y	248	246	0	10
						7	4	273	9					
02		3080 X	2533	-0-	-547	7	1	2286	2	Y	218	219	0	9
						240	9							
03		3317 X	2807	-0-	-510	8	1	2540	2	Y	235	233	0	11
						259	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986														
10		3503 X	3082	-0-	-421	15	1	2757	2	Y	282	285	0	11
						310	9							
11		3241 X	3241	-0-	-0-	11	1	2912	2	Y	289	287	0	13
						318	9							
12		3370 X	3370	-0-	-0-	12	1	2970	2	Y	345	347	0	11
						8	4	380	9					
01		3143 X	3143	-0-	-0-	12	1	2780	2	Y	313	312	0	12
						7	4	344	9					
02		3024 X	2942	-0-	-82	8	1	2606	2	Y	297	297	0	12
						1	4	327	9					
03		3379 X	3034	-0-	-345	8	1	2694	2	Y	302	299	0	15
						332	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338														
10		4805 X	4200	-0-	-605	21	1	3809	2	Y	336	340	0	14
						370	9							
11		4650 X	4180	-0-	-470	15	1	3769	2	Y	360	358	0	16
						396	9							
12		4433 X	4418	-0-	-15	15	1	3920	2	Y	429	431	0	14
						11	4	472	9					
01		4433 X	4406	-0-	-27	17	1	3903	2	Y	433	430	0	17
						10	4	476	9					
02		3948 X	3910	-0-	-38	11	1	3473	2	Y	386	387	0	16
						1	4	425	9					
03		4459 X	4459	-0-	-0-	12	1	3964	2	Y	439	434	0	21
						483	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 PROD	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

10	4371 X	3683	-0-	-688	-0-	331 1	2935 2	3 4	414 9	Y	376	381 0		21
11	3540 X	3069	-0-	-471	-0-	295 1	2355 2	1 4	418 9	Y	380	382 0		19
12	4154 X	2729	-0-	-1425	-0-	315 1	2030 2	2 4	382 9	Y	347	351 0		15
01	4154 X	3160	-0-	-994	-0-	331 1	2401 2	6 4	422 9	Y	384	383 0		16
02	3752 X	3229	-0-	-523	-0-	331 1	2557 2	1 4	340 9	Y	309	312 0		13
03	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	318 1	3187 2	546 9		Y	496	477 0		32

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571														
10	2573 X	2027	-0-	-546	-0-	12 1	1692 2	2 4	321 9	Y	292	290 0		16
11	2040 X	1938	-0-	-102	-0-	11 1	1618 2	309 9		Y	281	283 0		14
12	2046 X	1743	-0-	-303	-0-	15 1	1449 2	1 4	278 9	Y	253	256 0		11
01	2015 X	1707	-0-	-308	-0-	16 1	1416 2	4 4	271 9	Y	246	247 0		10
02	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	19 1	1860 2	264 9		Y	240	240 0		10
03	2015 X	1992	-0-	-23	-0-	17 1	1686 2	289 9		Y	263	256 0		17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823														
10	2976 X	2784	-0-	-192	-0-	17 1	2344 2	3 4	420 9	Y	382	381 0		21
11	2850 X	2618	-0-	-232	-0-	15 1	2169 2	1 4	433 9	Y	394	395 0		20
12	2945 X	2344	-0-	-601	-0-	20 1	1929 2	2 4	393 9	Y	357	362 0		15
01	2945 X	2402	-0-	-543	-0-	22 1	1980 2	5 4	395 9	Y	359	359 0		15
02	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	28 1	2771 2	1 4	415 9	Y	377	376 0		16
03	2790 X	2574	-0-	-216	-0-	22 1	2155 2	397 9		Y	361	354 0		23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939														
10	6324 X	5500	-0-	-824	-0-	34 1	4887 2	579 9		Y	526	529 0		21
11	6660 X	6055	-0-	-605	-0-	29 1	5374 2	652 9		Y	593	587 0		27
12	6882 X	6211	-0-	-671	-0-	28 1	5546 2	15 4	622 9	Y	565	573 0		19
01	6882 X	5500	-0-	-1382	-0-	27 1	4812 2	13 4	648 9	Y	589	585 0		23
02	5656 X	4991	-0-	-665	-0-	19 1	4369 2	1 4	602 9	Y	547	548 0		22
03	6262 X	5625	-0-	-637	-0-	19 1	4960 2	646 9		Y	587	580 0		29

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	6107 X	5415	-0-	-692	-0-	34	1	4790	2	Y	537	548	0	22
						591	9							
11	5250 X	1676	-0-	-3574	-0-	8	1	1492	2	Y	160	175	0	7
						176	9							
12	6138 X	4164	-0-	-1974	-0-	19	1	3709	2	Y	387	381	0	13
						10	4	426	9					
01	5983 X	5095	-0-	-888	-0-	25	1	4483	2	Y	523	516	0	20
						12	4	575	9					
02	5404 X	4848	-0-	-556	-0-	18	1	4248	2	Y	528	527	0	21
						1	4	581	9					
03	5425 X	5395	-0-	-30	-0-	18	1	4714	2	Y	603	595	0	29
						663	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8131 - 13030														
10	496 N	370	-0-	-126	-0-	206	1	124	2	Y	36	36	0	2
						40	9							
11	510 N	267	-0-	-243	-0-	229	1	30	2	Y	7	9	0	-0-
						8	9							
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	161	1	121	2	Y	29	29	0	-0-
						1	4	32	9					
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	168	1	223	2	Y	67	66	0	1
						1	4	74	9					
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	140	1	322	2	Y	109	94	0	3
						120	9					13	1	
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	213	1	612	2	Y	153	153	0	3
						168	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479														
10	4092 X	3482	-0-	-610	-0-	22	1	3074	2	Y	351	356	0	14
						386	9							
11	3660 X	3324	-0-	-336	-0-	16	1	2943	2	Y	332	331	0	15
						365	9							
12	3534 X	3498	-0-	-36	-0-	16	1	3079	2	Y	358	361	0	12
						9	4	394	9					
01	3534 X	3433	-0-	-101	-0-	17	1	3028	2	Y	345	344	0	13
						8	4	380	9					
02	3192 X	3074	-0-	-118	-0-	12	1	2703	2	Y	325	325	0	13
						1	4	358	9					
03	3503 X	3269	-0-	-234	-0-	11	1	2887	2	Y	337	334	0	16
						371	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084														
10	4526 X	4124	-0-	-402	-0-	26	1	3629	2	Y	426	431	0	17
						469	9							
11	4350 X	3931	-0-	-419	-0-	19	1	3453	2	Y	417	415	0	19
						459	9							
12	4495 X	3874	-0-	-621	-0-	17	1	3355	2	Y	448	452	0	15
						9	4	493	9					
01	4278 X	4052	-0-	-226	-0-	19	1	3461	2	Y	512	507	0	20
						9	4	563	9					
02	3808 X	3645	-0-	-163	-0-	14	1	3138	2	Y	447	449	0	18
						1	4	492	9					
03	4123 X	3918	-0-	-205	-0-	13	1	3385	2	Y	473	468	0	23
						520	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3844 X	3053	-0-	-791	-0-	17	1	2947	2	Y	81	38	1	43
							89	9							
11		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	27	1	2845	2	Y	82	75	1	50
							90	9							
12		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	28	1	2965	2	Y	76	73	1	53
							84	9							
01		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	24	1	3114	2	Y	71	66	1	58
							78	9							
02		2772 X	2752	-0-	-20	-0-	18	1	2665	2	Y	63	60	1	61
							69	9							
03		3069 X	3064	-0-	-5	-0-	16	1	2979	2	Y	63	65	1	59
							69	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689															
10		3565 X	2570	-0-	-995	-0-	15	1	2512	2	Y	39	61	1	21
							43	9							
11		3450 X	3091	-0-	-359	-0-	28	1	2991	2	Y	65	46	1	40
							72	9							
12		3565 X	3317	-0-	-248	-0-	30	1	3196	2	Y	83	65	1	58
							91	9							
01		3999 X	3202	-0-	-797	-0-	24	1	3081	2	Y	88	74	1	72
							97	9							
02		3612 X	2266	-0-	-1346	-0-	15	1	2198	2	Y	48	73	1	47
							53	9							
03		3317 X	2122	-0-	-1195	-0-	11	1	2068	2	Y	39	50	1	36
							43	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740															
10		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	15	1	2624	2	Y	111	106	1	59
							122	9							
11		2700 X	2640	-0-	-60	-0-	24	1	2509	2	Y	97	97	1	59
							107	9							
12		2790 X	2619	-0-	-171	-0-	24	1	2482	2	Y	103	90	1	72
							113	9							
01		2790 X	2076	-0-	-714	-0-	15	1	1994	2	Y	61	83	1	50
							67	9							
02		2492 X	2265	-0-	-227	-0-	15	1	2151	2	Y	90	54	1	86
							99	9							
03		2759 X	2532	-0-	-227	-0-	13	1	2413	2	Y	96	93	1	89
							106	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857															
10		4526 X	4490	-0-	-36	-0-	26	1	4387	2	Y	70	73	1	37
							77	9							
11		4380 X	4001	-0-	-379	-0-	37	1	3906	2	Y	53	58	1	32
							58	9							
12		4526 X	4033	-0-	-493	-0-	37	1	3927	2	Y	63	51	1	44
							69	9							
01		4495 X	4172	-0-	-323	-0-	31	1	4043	2	Y	89	60	1	73
							98	9							
02		4060 X	3572	-0-	-488	-0-	24	1	3479	2	Y	63	75	1	61
							69	9							
03		4495 X	4068	-0-	-427	-0-	21	1	3959	2	Y	80	67	1	74
							88	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) 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
10		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	37 1	6233 2	Y		83	77 1		44
							91 9							
11		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	54 1	5650 2	Y		91	80 1		55
							100 9							
12		6200 X	5394	-0-	-806	-0-	50 1	5254 2	Y		82	80 1		57
							90 9							
01		6355 X	5101	-0-	-1254	-0-	38 1	4954 2	Y		99	75 1		81
							109 9							
02		5740 X	4671	-0-	-1069	-0-	31 1	4546 2	Y		85	84 1		82
							94 9							
03		6355 X	5367	-0-	-988	-0-	28 1	5255 2	Y		76	87 1		71
							84 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113														
10		4402 X	4274	-0-	-128	-0-	26 1	3695 2	Y		503	506 0		20
							553 9							
11		4200 X	4001	-0-	-199	-0-	19 1	3462 2	Y		473	472 0		21
							520 9							
12		4340 X	4177	-0-	-163	-0-	18 1	3602 2	Y		497	502 0		16
							10 4	547 9						
01		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	20 1	3625 2	Y		488	485 0		19
							10 4	537 9						
02		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	14 1	3250 2	Y		452	453 0		18
							1 4	497 9						
03		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	14 1	3740 2	Y		561	552 0		27
							617 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372														
10		3658 X	3585	-0-	-73	-0-	23 1	3255 2	Y		279	282 0		11
							307 9							
11		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	17 1	3210 2	Y		315	312 0		14
							347 9							
12		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	17 1	3270 2	Y		337	340 0		11
							9 4	371 9						
01		3565 X	3496	-0-	-69	-0-	17 1	3107 2	Y		331	329 0		13
							8 4	364 9						
02		3220 X	3144	-0-	-76	-0-	12 1	2806 2	Y		295	296 0		12
							1 4	325 9						
03		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	13 1	3252 2	Y		322	318 0		16
							354 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978														
10		4278 X	4030	-0-	-248	-0-	25 1	3587 2	Y		380	384 0		15
							418 9							
11		4110 X	4005	-0-	-105	-0-	19 1	3570 2	Y		378	376 0		17
							416 9							
12		4092 X	4010	-0-	-82	-0-	18 1	3562 2	Y		382	386 0		13
							10 4	420 9						
01		4030 X	3798	-0-	-232	-0-	19 1	3383 2	Y		352	351 0		14
							9 4	387 9						
02		3752 X	3308	-0-	-444	-0-	13 1	2946 2	Y		316	317 0		13
							1 4	348 9						
03		4154 X	3901	-0-	-253	-0-	13 1	3442 2	Y		405	398 0		20
							446 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) 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

10		3999 X	3817	-0-	-182	-0-	40 1	3280 2	Y	449	453	0		44
							3 4	494 9						
11		3870 X	3869	-0-	-1	-0-	43 1	3373 2	Y	403	398	0		49
							10 4	443 9						
12		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	42 1	3580 2	Y	456	458	0		47
							12 4	502 9						
01		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	39 1	3390 2	Y	464	464	0		47
							46 4	510 9						
02		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	31 1	2910 2	Y	386	390	0		43
							43 4	425 9						
03		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	37 1	3237 2	Y	363	358	0		48
							23 4	399 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525														
10		2480 N	2394	-0-	-86	-0-	26 1	2123 2	Y	221	220	0		22
							2 4	243 9						
11		2280 N	2157	-0-	-123	-0-	24 1	1904 2	Y	203	200	0		25
							6 4	223 9						
12		2356 N	2272	-0-	-84	-0-	24 1	2029 2	Y	193	198	0		20
							7 4	212 9						
01		2387 X	2274	-0-	-113	-0-	24 1	2049 2	Y	157	161	0		16
							28 4	173 9						
02		2156 X	1997	-0-	-159	-0-	19 1	1799 2	Y	138	139	0		15
							27 4	152 9						
03		2387 X	2284	-0-	-103	-0-	23 1	2032 2	Y	195	184	0		26
							14 4	215 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824														
10		3348 X	3276	-0-	-72	-0-	35 1	2846 2	Y	357	357	0		35
							2 4	393 9						
11		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	36 1	2794 2	Y	316	313	0		38
							9 4	348 9						
12		3317 X	3312	-0-	-5	-0-	34 1	2893 2	Y	341	344	0		35
							10 4	375 9						
01		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	32 1	2723 2	Y	312	315	0		32
							37 4	343 9						
02		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	28 1	2577 2	Y	269	271	0		30
							38 4	296 9						
03		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	32 1	2861 2	Y	288	280	0		38
							20 4	317 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009														
10		3782 X	3599	-0-	-183	-0-	38 1	3078 2	Y	437	441	0		43
							2 4	481 9						
11		3660 X	3571	-0-	-89	-0-	39 1	3042 2	Y	437	427	0		53
							9 4	481 9						
12		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	38 1	3223 2	Y	497	499	0		51
							11 4	547 9						
01		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	38 1	3265 2	Y	486	488	0		49
							45 4	535 9						
02		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	30 1	2778 2	Y	351	361	0		39
							41 4	386 9						
03		3503 X	3375	-0-	-128	-0-	33 1	2935 2	Y	351	344	0		46
							21 4	386 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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		2201 X	2100	-0-	-101	-0-	22 1	1823 2	Y	231	229 0			23
							1 4	254 9						
11		2100 X	2045	-0-	-55	-0-	23 1	1756 2	Y	237	231 0			29
							5 4	261 9						
12		2108 X	2094	-0-	-14	-0-	21 1	1784 2	Y	257	259 0			27
							6 4	283 9						
01		2108 N	2037	-0-	-71	-0-	20 1	1722 2	Y	246	248 0			25
							24 4	271 9						
02		1904 N	1833	-0-	-71	-0-	17 1	1550 2	Y	221	222 0			24
							23 4	243 9						
03		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	22 1	1964 2	Y	238	231 0			31
							14 4	262 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851														
10		4867 X	4858	-0-	-9	-0-	29 1	4158 2	Y	610	617 0			25
							671 9							
11		4830 X	4441	-0-	-389	-0-	21 1	3874 2	Y	496	499 0			22
							546 9							
12		4991 X	4482	-0-	-509	-0-	20 1	3938 2	Y	466	473 0			15
							11 4	513 9						
01		4991 X	4462	-0-	-529	-0-	22 1	3932 2	Y	453	451 0			17
							10 4	498 9						
02		4480 X	4012	-0-	-468	-0-	15 1	3537 2	Y	417	417 0			17
							1 4	459 9						
03		4867 X	4321	-0-	-546	-0-	15 1	3808 2	Y	453	448 0			22
							498 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668														
10		5084 X	4880	-0-	-204	-0-	29 1	4130 2	Y	655	663 0			26
							721 9							
11		4920 X	4580	-0-	-340	-0-	21 1	3970 2	Y	535	537 0			24
							589 9							
12		5084 X	4636	-0-	-448	-0-	21 1	4063 2	Y	492	500 0			16
							11 4	541 9						
01		4619 X	4549	-0-	-70	-0-	22 1	4008 2	Y	462	460 0			18
							11 4	508 9						
02		4172 X	4122	-0-	-50	-0-	16 1	3644 2	Y	419	420 0			17
							1 4	461 9						
03		4619 X	4597	-0-	-22	-0-	16 1	4077 2	Y	458	453 0			22
							504 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758														
10		4557 X	4133	-0-	-424	-0-	26 1	3679 2	Y	389	396 0			16
							428 9							
11		4470 X	4142	-0-	-328	-0-	20 1	3708 2	Y	376	375 0			17
							414 9							
12		4619 X	4260	-0-	-359	-0-	19 1	3759 2	Y	429	432 0			14
							10 4	472 9						
01		4619 X	4230	-0-	-389	-0-	20 1	3691 2	Y	463	459 0			18
							10 4	509 9						
02		4004 X	3940	-0-	-64	-0-	15 1	3488 2	Y	396	398 0			16
							1 4	436 9						
03		4278 X	4221	-0-	-57	-0-	15 1	3781 2	Y	386	383 0			19
							425 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		5301 X	4499	-0-	-802	-0-	28 1	4036 2	Y	395	401 0		16
							435 9						
11		5130 X	4623	-0-	-507	-0-	22 1	4157 2	Y	404	402 0		18
							444 9						
12		5301 X	4682	-0-	-619	-0-	21 1	4189 2	Y	418	422 0		14
							12 4	460 9					
01		5301 X	4627	-0-	-674	-0-	23 1	4150 2	Y	403	401 0		16
							11 4	443 9					
02		4312 X	4157	-0-	-155	-0-	16 1	3733 2	Y	370	371 0		15
							1 4	407 9					
03		4774 X	4620	-0-	-154	-0-	16 1	4150 2	Y	413	408 0		20
							454 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261													
10		5828 X	5669	-0-	-159	-0-	35 1	5011 2	Y	566	571 0		23
							623 9						
11		5730 X	5456	-0-	-274	-0-	26 1	4767 2	Y	603	599 0		27
							663 9						
12		5921 X	5440	-0-	-481	-0-	24 1	4682 2	Y	655	660 0		22
							13 4	721 9					
01		5921 X	5359	-0-	-562	-0-	26 1	4629 2	Y	629	627 0		24
							12 4	692 9					
02		5320 X	4872	-0-	-448	-0-	18 1	4220 2	Y	575	576 0		23
							1 4	633 9					
03		5673 X	5367	-0-	-306	-0-	18 1	4652 2	Y	634	626 0		31
							697 9						

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071													
10		5518 X	5307	-0-	-211	-0-	31 1	4555 2	Y	650	664 0		23
							6 4	715 9					
11		5850 X	4894	-0-	-956	-0-	31 1	4155 2	Y	644	643 0		24
							708 9						
12		6045 X	5712	-0-	-333	-0-	80 1	4795 2	Y	752	748 0		28
							10 4	827 9					
01		6045 X	5321	-0-	-724	-0-	101 1	4443 2	Y	688	686 0		30
							20 4	757 9					
02		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	96 1	4444 2	Y	648	641 0		37
							7 4	713 9					
03		5704 X	4645	-0-	-1059	-0-	84 1	3925 2	Y	570	576 0		31
							9 4	627 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773													
10		5084 X	4656	-0-	-428	-0-	27 1	3973 2	Y	592	601 0		21
							5 4	651 9					
11		4920 X	4651	-0-	-269	-0-	29 1	3999 2	Y	566	565 0		22
							623 9						
12		5084 X	4818	-0-	-266	-0-	69 1	4106 2	Y	576	576 0		22
							9 4	634 9					
01		4929 X	4573	-0-	-356	-0-	87 1	3822 2	Y	587	584 0		25
							18 4	646 9					
02		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	84 1	3922 2	Y	602	592 0		35
							6 4	662 9					
03		4805 X	3886	-0-	-919	-0-	70 1	3278 2	Y	483	491 0		27
							7 4	531 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	30 1	4372 2	Y	558	564 0		20
							6 4	614 9					
11		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	30 1	4058 2	Y	541	540 0		21
							595 9						
12		4743 X	4451	-0-	-292	-0-	63 1	3774 2	Y	551	551 0		21
							8 4	606 9					
01		5022 X	3970	-0-	-1052	-0-	76 1	3331 2	Y	498	497 0		22
							15 4	548 9					
02		4536 X	3584	-0-	-952	-0-	65 1	3021 2	Y	448	444 0		26
							5 4	493 9					
03		5022 X	4209	-0-	-813	-0-	77 1	3567 2	Y	506	504 0		28
							8 4	557 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699													
10		4154 X	3529	-0-	-625	-0-	20 1	2984 2	Y	474	487 0		17
							4 4	521 9					
11		4020 X	3659	-0-	-361	-0-	23 1	3060 2	Y	524	521 0		20
							576 9						
12		4309 X	4015	-0-	-294	-0-	55 1	3324 2	Y	572	570 0		22
							7 4	629 9					
01		4340 X	3895	-0-	-445	-0-	74 1	3232 2	Y	522	521 0		23
							15 4	574 9					
02		3920 X	3511	-0-	-409	-0-	63 1	2931 2	Y	465	461 0		27
							5 4	512 9					
03		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	88 1	4102 2	Y	572	568 0		31
							9 4	629 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864													
10		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	22 1	3244 2	Y	450	457 0		16
							4 4	495 9					
11		3540 X	3415	-0-	-125	-0-	21 1	2885 2	Y	463	461 0		18
							509 9						
12		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	54 1	3256 2	Y	540	538 0		20
							7 4	594 9					
01		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	81 1	3558 2	Y	596	590 0		26
							16 4	656 9					
02		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	72 1	3371 2	Y	556	550 0		32
							5 4	612 9					
03		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	80 1	3739 2	Y	516	520 0		28
							8 4	568 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950													
10		4681 X	3463	-0-	-1218	-0-	20 1	2996 2	Y	403	412 0		14
							4 4	443 9					
11		4530 X	3457	-0-	-1073	-0-	22 1	2955 2	Y	436	433 0		17
							480 9						
12		4681 X	2797	-0-	-1884	-0-	39 1	2351 2	Y	365	368 0		14
							5 4	402 9					
01		4123 X	2551	-0-	-1572	-0-	49 1	2132 2	Y	327	327 0		14
							10 4	360 9					
02		3724 X	2321	-0-	-1403	-0-	42 1	1938 2	Y	307	303 0		18
							3 4	338 9					
03		3565 X	2338	-0-	-1227	-0-	42 1	1965 2	Y	297	299 0		16
							4 4	327 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	41 1	6050 2	Y	759	765 0		27
							8 4	835 9					
11		6690 X	6446	-0-	-244	-0-	41 1	5541 2	Y	785	782 0		30
							864 9						
12		6913 X	6599	-0-	-314	-0-	94 1	5614 2	Y	799	799 0		30
							12 4	879 9					
01		6727 X	6077	-0-	-650	-0-	117 1	5141 2	Y	723	722 0		31
							24 4	795 9					
02		6076 X	5853	-0-	-223	-0-	107 1	4978 2	Y	691	682 0		40
							8 4	760 9					
03		6727 X	5820	-0-	-907	-0-	106 1	4943 2	Y	691	693 0		38
							11 4	760 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 9153 - 15094													

10		4247 X	3288	-0-	-959	-0-	261 1	2470 2	Y	497	508 0		14
							10 4	547 9					
11		3690 X	2960	-0-	-730	-0-	225 1	2226 2	Y	459	457 0		16
							4 4	505 9					
12		3813 X	2465	-0-	-1348	-0-	158 1	1897 2	Y	368	368 0		16
							5 4	405 9					
01		3534 X	2435	-0-	-1099	-0-	166 1	1878 2	Y	354	357 0		13
							2 4	389 9					
02		3192 X	2498	-0-	-694	-0-	249 1	1852 2	Y	359	350 0		22
							2 4	395 9					
03		3286 X	2387	-0-	-899	-0-	220 1	1768 2	Y	354	363 0		13
							10 4	389 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8740 - 14929													

10		4030 X	3428	-0-	-602	-0-	270 1	2672 2	Y	432	445 0		12
							11 4	475 9					
11		3960 X	3518	-0-	-442	-0-	248 1	2795 2	Y	427	424 0		15
							5 4	470 9					
12		4092 X	2652	-0-	-1440	-0-	162 1	2124 2	Y	327	328 0		14
							6 4	360 9					
01		4092 X	3053	-0-	-1039	-0-	182 1	2394 2	Y	431	429 0		16
							3 4	474 9					
02		3640 X	1695	-0-	-1945	-0-	164 1	1291 2	Y	217	220 0		13
							1 4	239 9					
03		3627 X	2368	-0-	-1259	-0-	167 1	1846 2	Y	314	316 0		11
							10 4	345 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8785 - 14624													

10		4526 X	2774	-0-	-1752	-0-	249 1	2042 2	Y	431	439 0		12
							9 4	474 9					
11		4380 X	3384	-0-	-996	-0-	247 1	2574 2	Y	507	501 0		18
							5 4	558 9					
12		3844 X	2447	-0-	-1397	-0-	159 1	1963 2	Y	290	296 0		12
							6 4	319 9					
01		2883 X	907	-0-	-1976	-0-	91 1	704 2	Y	101	109 0		4
							1 4	111 9					
02		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	315 1	2942 2	Y	416	394 0		26
							3 4	458 9					
03		3503 X	3072	-0-	-431	-0-	237 1	2428 2	Y	358	371 0		13
							13 4	394 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 8319 PERF. 8731 - 14498													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

10	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	227 1 8 4	1948 2 419 9	Y	381	396 0	10		
11	3330 X	369	-0-	-2961	-0-	131 1 44 9	194 2	Y	40	49 0	1		
12	3503 X	2864	-0-	-639	-0-	207 1 6 4	2175 2 476 9	Y	433	416 0	18		
01	3503 X	2263	-0-	-1240	-0-	177 1 2 4	1744 2 340 9	Y	309	316 0	11		
02	3164 X	262	-0-	-2902	-0-	174 1 14 9	74 2	Y	13	23 0	1		
03	2852 X	2493	-0-	-359	-0-	252 1 10 4	1864 2 367 9	Y	334	323 0	12		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9075 - 14318													

10	4619 X	3875	-0-	-744	-0-	292 1 13 4	3055 2 515 9	Y	468	481 0	13		
11	4350 X	4258	-0-	-92	-0-	284 1 6 4	3344 2 624 9	Y	567	560 0	20		
12	4340 X	3870	-0-	-470	-0-	209 1 9 4	3072 2 580 9	Y	527	525 0	22		
01	4340 X	2687	-0-	-1653	-0-	168 1 3 4	2004 2 512 9	Y	465	470 0	17		
02	3976 X	3919	-0-	-57	-0-	297 1 3 4	3034 2 585 9	Y	532	516 0	33		
03	4402 X	3562	-0-	-840	-0-	228 1 16 4	2809 2 509 9	Y	463	479 0	17		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8821 - 15163													

10	2790 X	1633	-0-	-1157	-0-	194 1 5 4	1090 2 344 9	Y	313	321 0	9		
11	2280 X	2182	-0-	-98	-0-	207 1 3 4	1481 2 491 9	Y	446	439 0	16		
12	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	204 1 7 4	2539 2 816 9	Y	742	726 0	32		
01	2325 X	399	-0-	-1926	-0-	74 1 85 9	240 2	Y	77	106 0	3		
02	2044 X	391	-0-	-1653	-0-	138 1 67 9	186 2	Y	61	60 0	4		
03	3565 X	1407	-0-	-2158	-0-	236 1 5 4	844 2 322 9	Y	293	286 0	11		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8810 - 14941													

10	4495 X	4336	-0-	-159	-0-	371 1 15 4	3526 2 424 9	Y	385	390 0	11		
11	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	307 1 6 4	3438 2 465 9	Y	423	419 0	15		
12	4030 X	3991	-0-	-39	-0-	206 1 9 4	3074 2 702 9	Y	638	626 0	27		
01	4340 X	4190	-0-	-150	-0-	249 1 4 4	3218 2 719 9	Y	654	657 0	24		
02	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	339 1 4 4	3720 2 710 9	Y	645	629 0	40		
03	4371 X	4011	-0-	-360	-0-	243 1 18 4	3194 2 556 9	Y	505	527 0	18		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 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

10		3410 X	2811	-0-	-599	-0-	238 1	2115 2	Y	408	424 0		11
							9 4	449 9					
11		3750 X	2352	-0-	-1398	-0-	207 1	1737 2	Y	368	366 0		13
							3 4	405 9					
12		3875 X	1891	-0-	-1984	-0-	159 1	1344 2	Y	349	347 0		15
							4 4	384 9					
01		3875 X	2308	-0-	-1567	-0-	171 1	1776 2	Y	326	329 0		12
							2 4	359 9					
02		3192 X	1562	-0-	-1630	-0-	197 1	1127 2	Y	215	214 0		13
							1 4	237 9					
03		2821 X	1510	-0-	-1311	-0-	189 1	1030 2	Y	259	263 0		9
							6 4	285 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9161 - 14396													
10		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	282 1	2090 2	Y	410	426 0		11
							9 4	451 9					
11		3360 X	2134	-0-	-1226	-0-	229 1	1551 2	Y	319	319 0		11
							3 4	351 9					
12		3751 X	962	-0-	-2789	-0-	138 1	673 2	Y	135	140 0		6
							2 4	149 9					
01		3751 X	1383	-0-	-2368	-0-	124 1	930 2	Y	298	293 0		11
							1 4	328 9					
02		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	301 1	2020 2	Y	1056	1002 0		65
							2 4	1162 9					
03		2821 X	2448	-0-	-373	-0-	250 1	1292 2	Y	817	853 0		29
							7 4	899 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9405 - 14297													
10		3193 X	1698	-0-	-1495	-0-	187 1	1178 2	Y	298	312 0		8
							5 4	328 9					
11		3090 X	1758	-0-	-1332	-0-	174 1	1199 2	Y	348	344 0		12
							2 4	383 9					
12		3193 X	395	-0-	-2798	-0-	86 1	223 2	Y	77	86 0		3
							1 4	85 9					
01		2697 X	314	-0-	-2383	-0-	67 1	181 2	Y	60	61 0		2
							66 9						
02		2156 X	335	-0-	-1821	-0-	137 1	145 2	Y	48	47 0		3
							53 9						
03		1829 X	443	-0-	-1386	-0-	158 1	205 2	Y	72	72 0		3
							1 4	79 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 9676 - 13275													
10		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	271 1	2239 2	Y	358	360 0		10
							9 4	394 9					
11		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	221 1	1671 2	Y	283	283 0		10
							3 4	311 9					
12		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	172 1	1456 2	Y	238	238 0		10
							4 4	262 9					
01		2914 X	2001	-0-	-913	-0-	150 1	1439 2	Y	373	369 0		14
							2 4	410 9					
02		2632 X	1645	-0-	-987	-0-	186 1	1179 2	Y	254	252 0		16
							1 4	279 9					
03		2914 X	2113	-0-	-801	-0-	188 1	1602 2	Y	285	291 0		10
							9 4	314 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2108 X	2068	-0-	-40	-0-	8 1	2007 2	48 9	Y	44	45	0		7
11	2040 X	1976	-0-	-64	-0-	8 1	1918 2	50 9	Y	45	43	0		9
12	2108 X	2065	-0-	-43	-0-	9 1	1997 2	59 9	Y	54	51	0		12
01	2108 X	1865	-0-	-243	-0-	8 1	1785 2	2 4	Y	64	59	0		17
02	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	8 1	1904 2	1 4	Y	67	69	0		15
03	2077 X	2024	-0-	-53	-0-	9 1	1937 2	3 4	Y	68	65	0		18

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407														
10	4154 X	3330	-0-	-824	-0-	12 1	3191 2	8 4	Y	108	110	0		18
11	3780 X	3087	-0-	-693	-0-	12 1	2951 2	124 9	Y	113	108	0		23
12	3565 X	3272	-0-	-293	-0-	14 1	3126 2	132 9	Y	120	117	0		26
01	3534 X	3248	-0-	-286	-0-	14 1	3099 2	4 4	Y	119	113	0		32
02	3108 X	2879	-0-	-229	-0-	11 1	2755 2	2 4	Y	101	111	0		22
03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	15 1	3158 2	4 4	Y	147	131	0		38

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386														
10	3844 X	3581	-0-	-263	-0-	13 1	3391 2	8 4	Y	154	158	0		26
11	3720 X	3606	-0-	-114	-0-	14 1	3428 2	164 9	Y	149	145	0		30
12	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	18 1	3907 2	172 9	Y	156	152	0		34
01	4154 X	2982	-0-	-1172	-0-	13 1	2843 2	3 4	Y	112	116	0		30
02	3444 X	2708	-0-	-736	-0-	11 1	2586 2	2 4	Y	99	107	0		22
03	4092 X	2923	-0-	-1169	-0-	13 1	2788 2	4 4	Y	107	101	0		28

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505														
10	7192 X	6160	-0-	-1032	-0-	21 1	5698 2	14 4	Y	388	400	0		65
11	6480 X	5664	-0-	-816	-0-	21 1	5234 2	409 9	Y	372	362	0		75
12	6572 X	4166	-0-	-2406	-0-	18 1	3840 2	308 9	Y	280	294	0		61
01	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	41 1	8941 2	11 4	Y	644	533	0		172
02	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	29 1	7149 2	5 4	Y	499	561	0		110
03	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	38 1	8040 2	11 4	Y	560	524	0		146

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 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

10		4309 X	4049	-0-	-260	-0-	14 1	3618 2	Y	371	376 0			62
							9 4	408 9						
11		4170 X	3913	-0-	-257	-0-	14 1	3486 2	Y	375	361 0			76
							413 9							
12		4123 X	3694	-0-	-429	-0-	15 1	3340 2	Y	308	317 0			67
							339 9							
01		4123 X	3735	-0-	-388	-0-	16 1	3405 2	Y	282	274 0			75
							4 4	310 9						
02		3668 X	3477	-0-	-191	-0-	13 1	3201 2	Y	237	260 0			52
							2 4	261 9						
03		4061 X	3788	-0-	-273	-0-	16 1	3484 2	Y	257	242 0			67
							5 4	283 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154														
10		3782 X	3603	-0-	-179	-0-	13 1	3394 2	Y	171	180 0			29
							8 4	188 9						
11		3660 X	3435	-0-	-225	-0-	13 1	3235 2	Y	170	165 0			34
							187 9							
12		3782 X	3588	-0-	-194	-0-	16 1	3374 2	Y	180	175 0			39
							198 9							
01		3782 X	3557	-0-	-225	-0-	15 1	3344 2	Y	176	168 0			47
							4 4	194 9						
02		3276 X	3244	-0-	-32	-0-	12 1	3051 2	Y	163	174 0			36
							2 4	179 9						
03		3596 X	3533	-0-	-63	-0-	15 1	3322 2	Y	174	165 0			45
							5 4	191 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	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														
10		4526 X	4204	-0-	-322	-0-	15 1	3997 2	Y	165	167 0			28
							10 4	182 9						
11		4260 X	3983	-0-	-277	-0-	15 1	3789 2	Y	163	158 0			33
							179 9							
12		4402 X	4140	-0-	-262	-0-	18 1	3935 2	Y	170	166 0			37
							187 9							
01		4402 X	4115	-0-	-287	-0-	18 1	3907 2	Y	168	160 0			45
							5 4	185 9						
02		3864 X	3682	-0-	-182	-0-	14 1	3506 2	Y	145	158 0			32
							2 4	160 9						
03		4216 X	4020	-0-	-196	-0-	18 1	3823 2	Y	158	149 0			41
							5 4	174 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	

10		5146 X	4796	-0-	-350	-0-	47	1	4221	2	Y	480	486	0	39
							528	9							
11		4980 X	4664	-0-	-316	-0-	48	1	4106	2	Y	464	453	0	50
							510	9							
12		5146 X	4768	-0-	-378	-0-	46	1	4198	2	Y	476	497	0	29
							524	9							
01		5022 X	4478	-0-	-544	-0-	35	1	3889	2	Y	504	505	0	28
							554	9							
02		4340 X	4158	-0-	-182	-0-	36	1	3630	2	Y	447	446	0	29
							492	9							
03		4805 X	4722	-0-	-83	-0-	43	1	4133	2	Y	496	484	0	41
							546	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084															
10		6386 X	5859	-0-	-527	-0-	59	1	5286	2	Y	467	467	0	38
							514	9							
11		6180 X	5558	-0-	-622	-0-	58	1	5005	2	Y	450	439	0	49
							495	9							
12		6386 X	5694	-0-	-692	-0-	57	1	5119	2	Y	471	491	0	29
							518	9							
01		6231 X	5670	-0-	-561	-0-	46	1	5086	2	Y	489	491	0	27
							538	9							
02		5600 X	5274	-0-	-326	-0-	47	1	4730	2	Y	452	449	0	30
							497	9							
03		5859 X	5753	-0-	-106	-0-	54	1	5185	2	Y	467	458	0	39
							514	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767															
10		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	62	1	5598	2	Y	564	566	0	46
							620	9							
11		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	64	1	5544	2	Y	578	561	0	63
							636	9							
12		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	62	1	5634	2	Y	637	661	0	39
							701	9							
01		6541 X	6228	-0-	-313	-0-	50	1	5509	2	Y	608	613	0	34
							669	9							
02		5824 X	5714	-0-	-110	-0-	50	1	5050	2	Y	558	556	0	36
							614	9							
03		6448 X	6187	-0-	-261	-0-	57	1	5477	2	Y	594	581	0	49
							653	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801															
10		6138 X	5900	-0-	-238	-0-	59	1	5267	2	Y	522	525	0	42
							574	9							
11		5730 X	5594	-0-	-136	-0-	58	1	4969	2	Y	515	501	0	56
							567	9							
12		6045 X	5690	-0-	-355	-0-	56	1	5036	2	Y	544	567	0	33
							598	9							
01		5797 X	5566	-0-	-231	-0-	44	1	4910	2	Y	556	558	0	31
							612	9							
02		5236 X	5059	-0-	-177	-0-	44	1	4510	2	Y	459	460	0	30
							505	9							
03		5797 X	5530	-0-	-267	-0-	51	1	4955	2	Y	476	467	0	39
							524	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 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

10	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	71	1	6396	2	Y	746	748	0	61
						821	9							
11	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	69	1	5928	2	Y	718	701	0	78
						790	9							
12	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	68	1	6127	2	Y	787	817	0	48
						866	9							
01	6851 X	6818	-0-	-33	-0-	54	1	5969	2	Y	723	731	0	40
						795	9							
02	6188 X	5533	-0-	-655	-0-	48	1	4832	2	Y	594	595	0	39
						653	9							
03	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	65	1	6292	2	Y	749	726	0	62
						824	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732														
10	6727 X	6721	-0-	-6	-0-	25	1	5840	2	Y	778	744	1	105
						856	9							
11	6510 X	6419	-0-	-91	-0-	21	1	5526	2	Y	793	811	1	87
						872	9							
12	6727 X	6578	-0-	-149	-0-	19	1	5645	2	Y	831	821	1	97
						914	9							
01	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	24	1	5504	2	Y	801	839	1	59
						35	4	881	9					
02	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	22	1	4994	2	Y	720	663	1	116
						792	9							
03	6417 X	6269	-0-	-148	-0-	14	1	5388	2	Y	787	813	1	90
						1	4	866	9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873														
10	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	58	1	5250	2	Y	665	668	0	54
						732	9							
11	5760 X	5689	-0-	-71	-0-	57	1	4932	2	Y	636	621	0	69
						700	9							
12	5952 X	5766	-0-	-186	-0-	55	1	4983	2	Y	662	691	0	40
						728	9							
01	5952 X	5791	-0-	-161	-0-	45	1	5019	2	Y	661	664	0	37
						727	9							
02	5376 X	5185	-0-	-191	-0-	44	1	4480	2	Y	601	599	0	39
						661	9							
03	5952 X	5652	-0-	-300	-0-	51	1	4909	2	Y	629	616	0	52
						692	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205														
10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	176	1	3561	2	Y	451	432	0	40
						496	9							
11	4080 X	3967	-0-	-113	-0-	169	1	3315	2	Y	433	426	0	47
						7	4	476	9					
12	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	178	1	3500	2	Y	473	469	0	51
						520	9							
01	4247 X	3850	-0-	-397	-0-	223	1	3151	2	Y	433	465	0	19
						476	9							
02	3836 X	3351	-0-	-485	-0-	205	1	2741	2	Y	368	355	0	32
						405	9							
03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	196	1	3684	2	Y	433	443	0	22
						476	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 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	M			CODE		
10		3441 X	3135	-0-	-306	-0-	144	1	2661	2	Y	300	292	0		27
							330	9								
11		3330 X	2921	-0-	-409	-0-	138	1	2479	2	Y	272	270	0		29
							5	4	299	9						
12		3441 X	3101	-0-	-340	-0-	145	1	2629	2	Y	297	294	0		32
							327	9								
01		3348 X	2944	-0-	-404	-0-	177	1	2458	2	Y	281	301	0		12
							309	9								
02		3024 X	2903	-0-	-121	-0-	168	1	2431	2	Y	276	264	0		24
							304	9								
03		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	180	1	2732	2	Y	287	296	0		15
							316	9								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096																
10		4216 X	4113	-0-	-103	-0-	71	1	3697	2	Y	314	305	0		28
							345	9								
11		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	77	1	3676	2	Y	332	324	0		36
							8	4	365	9						
12		4278 X	4059	-0-	-219	-0-	82	1	3618	2	Y	326	327	0		35
							359	9								
01		4278 X	4239	-0-	-39	-0-	119	1	3721	2	Y	363	382	0		16
							399	9								
02		3864 X	3131	-0-	-733	-0-	90	1	2757	2	Y	258	251	0		23
							284	9								
03		4278 X	3704	-0-	-574	-0-	93	1	3288	2	Y	294	302	0		15
							323	9								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092																
10		3534 X	3102	-0-	-432	-0-	145	1	2608	2	Y	317	309	0		28
							349	9								
11		3360 X	3284	-0-	-76	-0-	137	1	2764	2	Y	343	334	0		37
							6	4	377	9						
12		3472 X	3234	-0-	-238	-0-	144	1	2710	2	Y	345	345	0		37
							380	9								
01		3441 X	3244	-0-	-197	-0-	191	1	2672	2	Y	346	368	0		15
							381	9								
02		3052 X	3004	-0-	-48	-0-	162	1	2491	2	Y	319	306	0		28
							351	9								
03		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	181	1	2931	2	Y	398	405	0		21
							438	9								

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570																
10		4960 X	4450	-0-	-510	-0-	17	1	3903	2	Y	482	462	1		65
							530	9								
11		4590 X	4362	-0-	-228	-0-	15	1	3808	2	Y	490	501	1		54
							539	9								
12		4650 X	4532	-0-	-118	-0-	13	1	3956	2	Y	512	506	1		60
							563	9								
01		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	18	1	3989	2	Y	525	546	1		39
							25	4	578	9						
02		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	16	1	3569	2	Y	467	431	1		75
							514	9								
03		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	10	1	3910	2	Y	549	561	1		63
							1	4	604	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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	143	1	3111	2	Y	299	290	0	27
						329	9							
11	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	137	1	3040	2	Y	299	294	0	32
						6	4	329	9					
12	3689 X	3470	-0-	-219	-0-	144	1	2982	2	Y	313	311	0	34
						344	9							
01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	169	1	3173	2	Y	341	360	0	15
						375	9							
02	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	175	1	3535	2	Y	376	358	0	33
						414	9							
03	3627 X	3193	-0-	-434	-0-	178	1	2719	2	Y	269	288	0	14
						296	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286														
10	3782 X	3634	-0-	-148	-0-	143	1	3064	2	Y	388	374	0	35
						427	9							
11	3660 X	3371	-0-	-289	-0-	138	1	2827	2	Y	364	360	0	39
						6	4	400	9					
12	3782 X	3694	-0-	-88	-0-	145	1	3094	2	Y	414	408	0	45
						455	9							
01	3782 X	3396	-0-	-386	-0-	186	1	2806	2	Y	367	396	0	16
						404	9							
02	3332 X	3199	-0-	-133	-0-	186	1	2641	2	Y	338	324	0	30
						372	9							
03	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	202	1	3461	2	Y	410	419	0	21
						451	9							

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616														
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	436	1	2379	2	Y	290	288	0	30
						1	4	319	9					
11	3000 X	2865	-0-	-135	-0-	265	1	2292	2	Y	278	279	0	29
						2	4	306	9					
12	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	292	1	3044	2	Y	364	365	0	28
						400	9							
01	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	500	1	4942	2	Y	598	548	0	78
						1	4	658	9					
02	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	397	1	4299	2	Y	506	522	0	62
						557	9							
03	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	426	1	4575	2	Y	493	511	0	44
						542	9							

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184														
10	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	530	1	3968	2	Y	402	395	0	42
						1	4	442	9					
11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	275	1	4759	2	Y	512	500	0	54
						3	4	563	9					
12	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	367	1	4810	2	Y	519	533	0	40
						1	4	571	9					
01	4929 X	4652	-0-	-277	-0-	298	1	3887	2	Y	424	409	0	55
						1	4	466	9					
02	5236 X	3788	-0-	-1448	-0-	224	1	3190	2	Y	340	353	0	42
						374	9							
03	5797 X	3505	-0-	-2292	-0-	276	1	2918	2	Y	283	300	0	25
						311	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2511 X	1038	-0-	-1473	-0-	297 1	691 2		Y	45	51 0		5
							50 9							
11		2430 X	1587	-0-	-843	-0-	262 1	1230 2		Y	85	81 0		9
							1 4	94 9						
12		2232 X	1690	-0-	-542	-0-	227 1	1360 2		Y	94	96 0		7
							103 9							
01		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	328 1	1824 2		Y	128	118 0		17
							1 4	141 9						
02		2016 X	1775	-0-	-241	-0-	232 1	1436 2		Y	97	102 0		12
							107 9							
03		1705 X	1128	-0-	-577	-0-	142 1	923 2		Y	57	64 0		5
							63 9							

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772														
10		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	641 1	4356 2		Y	548	528 0		57
							1 4	603 9						
11		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	459 1	5368 2		Y	260	290 0		27
							4 4	286 9						
12		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	422 1	4430 2		Y	234	243 0		18
							1 4	257 9						
01		5611 X	4265	-0-	-1346	-0-	405 1	3636 2		Y	203	195 0		26
							1 4	223 9						
02		5712 X	3655	-0-	-2057	-0-	322 1	3144 2		Y	172	177 0		21
							189 9							
03		6324 X	2988	-0-	-3336	-0-	303 1	2546 2		Y	126	136 0		11
							139 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408														
10		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	66 1	3100 2		Y	301	290 0		27
							331 9							
11		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	62 1	2995 2		Y	298	293 0		32
							6 4	328 9						
12		3348 X	3304	-0-	-44	-0-	64 1	2910 2		Y	300	300 0		32
							330 9							
01		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	95 1	3091 2		Y	359	376 0		15
							395 9							
02		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	86 1	2743 2		Y	328	314 0		29
							361 9							
03		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	91 1	3275 2		Y	373	383 0		19
							410 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237														
10		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	186 1	3232 2		Y	412	406 0		27
							11 4	453 9						
11		3540 X	3172	-0-	-368	-0-	159 1	2670 2		Y	311	320 0		18
							1 4	342 9						
12		4433 X	3345	-0-	-1088	-0-	171 1	2822 2		Y	320	320 0		18
							352 9							
01		4433 X	3051	-0-	-1382	-0-	185 1	2511 2		Y	318	316 0		20
							5 4	350 9						
02		4004 X	3275	-0-	-729	-0-	164 1	2746 2		Y	332	323 0		29
							365 9							
03		3875 X	3104	-0-	-771	-0-	178 1	2595 2		Y	300	314 0		15
							1 4	330 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
10		4774 X	4459	-0-	-315	-0-	193 1	3828 2	Y	386	377 0	25
							13 4	425 9				
11		4620 X	3622	-0-	-998	-0-	171 1	3139 2	Y	282	291 0	16
							2 4	310 9				
12		4123 X	4032	-0-	-91	-0-	174 1	3519 2	Y	308	307 0	17
							339 9					
01		4464 X	3757	-0-	-707	-0-	160 1	3268 2	Y	294	293 0	18
							6 4	323 9				
02		4032 X	3882	-0-	-150	-0-	142 1	3388 2	Y	320	310 0	28
							352 9					
03		4464 X	3158	-0-	-1306	-0-	99 1	2747 2	Y	283	297 0	14
							1 4	311 9				

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928												
10		3782 X	3674	-0-	-108	-0-	208 1	3037 2	Y	380	367 0	25
							11 4	418 9				
11		3660 X	2483	-0-	-1177	-0-	183 1	2042 2	Y	234	245 0	14
							1 4	257 9				
12		3751 X	2995	-0-	-756	-0-	194 1	2495 2	Y	278	276 0	16
							306 9					
01		3751 X	3242	-0-	-509	-0-	207 1	2722 2	Y	280	279 0	17
							5 4	308 9				
02		3332 X	2721	-0-	-611	-0-	181 1	2303 2	Y	215	213 0	19
							237 9					
03		3689 X	2299	-0-	-1390	-0-	179 1	1920 2	Y	182	192 0	9
							200 9					

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835												
10		5487 X	4942	-0-	-545	-0-	552 1	4158 2	Y	210	202 0	22
							1 4	231 9				
11		5310 X	4985	-0-	-325	-0-	289 1	4430 2	Y	239	236 0	25
							3 4	263 9				
12		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	382 1	5629 2	Y	305	306 0	24
							1 4	336 9				
01		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	338 1	5713 2	Y	297	282 0	39
							2 4	327 9				
02		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	265 1	5104 2	Y	255	263 0	31
							281 9					
03		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	309 1	6134 2	Y	276	283 0	24
							304 9					

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659												
10		1891 X	1557	-0-	-334	-0-	278 1	1145 2	Y	122	120 0	13
							134 9					
11		1830 X	1106	-0-	-724	-0-	166 1	840 2	Y	90	93 0	10
							1 4	99 9				
12		1891 X	492	-0-	-1399	-0-	107 1	343 2	Y	38	45 0	3
							42 9					
01		1550 N	702	-0-	-848	-0-	154 1	485 2	Y	57	53 0	7
							63 9					
02		1036 N	109	-0-	-927	-0-	80 1	26 2	Y	3	10 0	-0-
							3 9					
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	90 1	403 2	Y	44	40 0	4
							48 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	484 1	2177 2	1 4	316 9	Y	287	285 0			30
11	3060 X	2656	-0-	-404	-0-	326 1	2047 2	1 4	282 9	Y	256	259 0			27
12	3162 X	2288	-0-	-874	-0-	266 1	1768 2	1 4	254 9	Y	231	240 0			18
01	3162 X	2784	-0-	-378	-0-	351 1	2122 2	1 4	310 9	Y	282	263 0			37
02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	318 1	2512 2	1 4	358 9	Y	325	322 0			40
03	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	347 1	2623 2	1 4	341 9	Y	310	323 0			27

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763															
10	2883 X	505	-0-	-2378	-0-	204 1	266 2	1 4	34 9	Y	31	40 0			2
11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	193 1	2443 2	1 4	285 9	Y	259	246 0			15
12	2852 X	1834	-0-	-1018	-0-	200 1	1467 2	1 4	167 9	Y	152	158 0			9
01	2852 X	1189	-0-	-1663	-0-	183 1	898 2	2 4	106 9	Y	96	99 0			6
02	2716 X	1688	-0-	-1028	-0-	182 1	1348 2	1 4	158 9	Y	144	137 0			13
03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	221 1	2883 2	1 4	301 9	Y	274	274 0			13

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771															
10	12617 X	11162	-0-	-1455	-0-	17 1	10894 2	20 4	231 9	Y	210	219 1			22
11	11910 X	10981	-0-	-929	-0-	11 1	10708 2	262 9	9 1	Y	238	226 1			34
12	11780 X	11288	-0-	-492	-0-	293 9	10986 2	4 1	6961 2	Y	266	267 1			33
01	11780 X	7166	-0-	-4614	-0-	201 9	6961 2	4 1	8625 2	Y	183	185 1			31
02	10640 X	8875	-0-	-1765	-0-	246 9	8625 2	3 1	6411 2	Y	224	219 1			36
03	11346 X	6613	-0-	-4733	-0-	199 9	6411 2	3 1	181 196 1	Y	181	196 1			21

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024															
10	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	11 1	7000 2	13 4	166 9	Y	151	144 1			16
11	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	6 1	5557 2	153 9	5 1	Y	139	135 1			20
12	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5 1	5440 2	164 9	3 1	Y	149	150 1			19
01	7192 X	4716	-0-	-2476	-0-	124 9	4589 2	3 1	5770 2	Y	113	113 1			19
02	6496 X	5919	-0-	-577	-0-	146 9	5770 2	3 1	5325 2	Y	133	130 1			22
03	7192 X	5528	-0-	-1664	-0-	201 9	5325 2	2 1	183 183 1	Y	183	183 1			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 WORTHY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	19498 X	19498	-0-	-0-	-0-	165	1 18883	2 446	Y	405	389	1	32
11	20490 X	18267	-0-	-2223	-0-	55	1 17756	2 455	Y	414	423	1	23
12	21173 X	16068	-0-	-5105	-0-	33	1 15682	2 332	Y	302	313	1	12
01	21173 X	11978	-0-	-9195	-0-	28	1 11676	2 265	Y	241	245	1	8
02	18116 X	9150	-0-	-8966	-0-	17	1 8923	2 198	Y	180	180	1	8
03	19499 X	9947	-0-	-9552	-0-	19	1 9725	2 186	Y	169	174	1	3

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	3255 X	1411	-0-	-1844	-0-	72	1 1294	2 45	Y	41	49	0	11
11	3150 X	140	-0-	-3010	-0-	1	1 133	2 6	Y	5	14	0	2
12	2263 X	49	-0-	-2214	-0-	1	1 46	2 2	Y	2	3	0	1
01	2263 X	118	-0-	-2145	-0-	1	1 113	2 4	Y	4	4	0	1
02	2044 X	185	-0-	-1859	-0-	2	1 176	2 7	Y	6	5	0	2
03	1426 X	254	-0-	-1172	-0-	7	1 239	2 8	Y	7	7	0	2

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	83	1 1497	2 74	Y	67	69	0	18
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	20	1 1831	2 135	Y	123	89	0	52
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	54	1 2033	2 185	Y	168	157	0	63
01	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	27	1 2106	2 1	Y	120	153	0	30
02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	22	1 2003	2 89	Y	81	85	0	26
03	2263 X	1893	-0-	-370	-0-	51	1 1757	2 85	Y	77	86	0	17

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 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		
10		899 X	658	-0-	-241	-0-	453	1	205	9	Y	186	163	1	268
11		624 X	624	-0-	-0-	-0-	381	1	28	4	Y	195	148	1	315
							215	9							
12		963 X	963	-0-	-0-	-0-	586	1	62	4	Y	286	300	1	301
							315	9							
01		930 X	881	-0-	-49	-0-	516	1	87	4	Y	253	334	1	220
							278	9							
02		840 X	459	-0-	-381	-0-	312	1	147	9	Y	134	162	1	192
03		961 X	692	-0-	-269	-0-	499	1	193	9	Y	175	140	1	227

TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271922	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	5683	PERF.	6101 - 12190			
10		558 N	302	-0-	-256	-0-	276	1	26	9	Y	24	4	1	26
11		540 N	180	-0-	-360	-0-	156	1	10	4	Y	13	14	1	25
							14	9							
12		217 N	147	-0-	-70	-0-	147	1			Y	-0-	24	1	1
01		310 N	74	-0-	-236	-0-	74	1			Y	-0-	1	1	-0-
02		168 N	51	-0-	-117	-0-	51	1			Y	-0-			-0-
03		155 N	7	-0-	-148	-0-	7	1			Y	-0-			-0-

TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271923	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	5683	PERF.	6296 - 11940			
10		620 X	500	-0-	-120	-0-	471	1	29	9	Y	26	11	1	32
11		600 X	416	-0-	-184	-0-	364	1	30	4	Y	20	17	1	35
							22	9							
12		496 X	484	-0-	-12	-0-	420	1	42	4	Y	20	34	1	21
							22	9							
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	466	1	81	4	Y	25	25	1	21
							28	9							
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	637	1	55	9	Y	50	16	1	55
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	666	1	32	9	Y	29	40	1	44

STANLEY RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	271959	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	9270 - 13985			
10		17267 X	10985	-0-	-6282	-0-	12	1	10690	2	Y	257	245	1	32
							283	9							
11		13410 X	4375	-0-	-9035	-0-	6	1	4264	2	Y	94	108	1	18
							2	4	103	9					
12		13857 X	11665	-0-	-2192	-0-	23	1	11336	2	Y	277	270	1	25
							1	4	305	9					
01		13857 X	640	-0-	-13217	-0-	1	1	617	2	Y	18	40	1	3
							2	4	20	9					
02		11032 X	49	-0-	-10983	-0-	48	2	1	9	Y	1	4	1	-0-
03		11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-			-0-

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	271982	COMPL. DATE	02/08/2014	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	6912 - 11808			
10		2821 X	351	-0-	-2470	-0-	125	1	214	2	Y	11	16	0	2
							12	9							
11		2730 X	227	-0-	-2503	-0-	77	1	143	2	Y	6	7	0	1
							7	9							
12		2821 X	920	-0-	-1901	-0-	190	1	691	2	Y	35	32	0	4
							39	9							
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	139	1	364	2	Y	15	15	0	4
							17	9							
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	127	1	356	2	Y	14	14	0	4
							15	9							
03		930 N	787	-0-	-143	-0-	187	1	564	2	Y	33	28	0	9
							36	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477													
M	O	ALLOW CODE	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

10		2883 X	2730	-0-	-153	-0-	303 1	2236 2	Y	172	172 0		1
							2 4	189 9					
11		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	239 1	1915 2	Y	139	139 0		1
							153 9						
12		1860 X	1770	-0-	-90	-0-	246 1	1429 2	Y	84	83 0	1 1	1
							3 4	92 9					
01		2728 X	1456	-0-	-1272	-0-	277 1	1105 2	Y	64	65 0		-0-
							4 4	70 9					
02		2464 X	1832	-0-	-632	-0-	354 1	1389 2	Y	81	80 0		1
							89 9						
03		2728 X	1276	-0-	-1452	-0-	342 1	879 2	Y	50	51 0		-0-
							55 9						

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835													

10		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	304 1	4371 2	Y	600	601 0		63
							660 9						
11		5010 X	4818	-0-	-192	-0-	170 1	3990 2	Y	598	586 0		75
							658 9						
12		5177 X	4922	-0-	-255	-0-	187 1	4122 2	Y	557	566 0		66
							613 9						
01		5270 X	5047	-0-	-223	-0-	185 1	4221 2	Y	583	602 0		47
							641 9						
02		4760 X	4529	-0-	-231	-0-	166 1	3825 2	Y	489	488 0		48
							538 9						
03		5270 X	4423	-0-	-847	-0-	144 1	3724 2	Y	504	497 0		55
							1 4	554 9					

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027													

10		4402 X	4388	-0-	-14	-0-	291 1	3497 2	Y	545	541 0		57
							600 9						
11		4260 X	3934	-0-	-326	-0-	158 1	3178 2	Y	544	533 0		68
							598 9						
12		4371 X	4084	-0-	-287	-0-	156 1	3309 2	Y	563	564 0		67
							619 9						
01		4030 X	4008	-0-	-22	-0-	145 1	3223 2	Y	582	602 0		47
							640 9						
02		3640 X	3557	-0-	-83	-0-	130 1	2858 2	Y	517	513 0		51
							569 9						
03		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	125 1	3333 2	Y	579	567 0		63
							1 4	637 9					

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877													

10		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	389 1	3295 2	Y	466	466 0		49
							513 9						
11		3990 X	3712	-0-	-278	-0-	212 1	2976 2	Y	476	465 0		60
							524 9						
12		4123 X	3715	-0-	-408	-0-	224 1	3012 2	Y	435	443 0		52
							479 9						
01		4185 X	3714	-0-	-471	-0-	217 1	3009 2	Y	444	460 0		36
							488 9						
02		3780 X	3328	-0-	-452	-0-	215 1	2684 2	Y	390	388 0		38
							429 9						
03		4185 X	3839	-0-	-346	-0-	220 1	3126 2	Y	447	436 0		49
							1 4	492 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	4557 X	3671	-0-	-886	-0-	236	1	2934	2	Y	455	456	0	48
						501	9							
11	4410 X	3936	-0-	-474	-0-	141	1	3252	2	Y	494	480	0	62
						543	9							
12	4526 X	4160	-0-	-366	-0-	153	1	3449	2	Y	507	509	0	60
						558	9							
01	4371 X	4262	-0-	-109	-0-	150	1	3529	2	Y	530	547	0	43
						583	9							
02	3864 X	3849	-0-	-15	-0-	150	1	3206	2	Y	448	447	0	44
						493	9							
03	4154 X	4074	-0-	-80	-0-	149	1	3445	2	Y	435	432	0	47
						1	4	479	9					

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458														
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	90	1	1260	2	Y	73	59	1	42
						38	4	80	9					
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	116	1	1033	2	Y	71	69	1	44
						14	4	78	9					
12	1023 N	434	-0-	-589	-0-	61	1	300	2	Y	32	57	1	19
						38	4	35	9					
01	1457 N	540	-0-	-917	-0-	58	1	433	2	Y	35	39	1	15
						10	4	39	9					
02	1148 N	524	-0-	-624	-0-	37	1	461	2	Y	24			39
						26	9							
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	101	1	617	2	Y	36	38	1	37
						40	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477														
10	496 X	252	-0-	-244	-0-	134	1	114	2	Y	1	9	1	1
						3	4	1	9					
11	300 X	212	-0-	-88	-0-	159	1	52	2	Y	-0-	1	1	-0-
						1	4							
12	1860 X	136	-0-	-1724	-0-	127	1	8	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	1860 X	157	-0-	-1703	-0-	109	1	47	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	1680 X	282	-0-	-1398	-0-	81	1	199	2	Y	2			2
						2	9							
03	645 X	645	-0-	-0-	-0-	172	1	467	2	Y	5	2	1	5
						6	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470														
10	2635 X	2415	-0-	-220	-0-	147	1	2161	2	Y	37	31	1	21
						66	4	41	9					
11	2550 X	2084	-0-	-466	-0-	201	1	1818	2	Y	37	35	1	23
						24	4	41	9					
12	2635 X	1743	-0-	-892	-0-	141	1	1381	2	Y	43	40	1	26
						174	4	47	9					
01	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	224	1	2293	2	Y	53	56	1	23
						52	4	58	9					
02	2184 X	1935	-0-	-249	-0-	89	1	1814	2	Y	27			50
						2	4	30	9					
03	2418 X	2026	-0-	-392	-0-	124	1	1866	2	Y	32	49	1	33
						1	4	35	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1612 N	1411	-0-	-201	-0-	71 1	1288 2	Y	47	50 0		13
							52 9						
11		1590 N	1302	-0-	-288	-0-	14 1	1236 2	Y	47	40 0		20
							52 9						
12		1736 N	1234	-0-	-502	-0-	31 1	1161 2	Y	38	44 0		14
							42 9						
01		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	19 1	1514 2	Y	68	65 0		17
							1 4	75 9					
02		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	14 1	1260 2	Y	72	66 0		23
							79 9						
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	35 1	1208 2	Y	71	78 0		16
							78 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942													
10		1333 N	1225	-0-	-108	-0-	61 1	1098 2	Y	60	68 0		16
							66 9						
11		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	16 1	1429 2	Y	80	62 0		34
							88 9						
12		1767 N	1484	-0-	-283	-0-	36 1	1362 2	Y	78	83 0		29
							86 9						
01		1767 X	1384	-0-	-383	-0-	16 1	1279 2	Y	81	90 0		20
							89 9						
02		1596 X	1290	-0-	-306	-0-	13 1	1238 2	Y	35	44 0		11
							39 9						
03		1581 X	1158	-0-	-423	-0-	32 1	1091 2	Y	32	36 0		7
							35 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390													
10		2139 X	1756	-0-	-383	-0-	88 1	1594 2	Y	67	69 0		18
							74 9						
11		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	22 1	1987 2	Y	89	69 0		38
							98 9						
12		1860 X	1790	-0-	-70	-0-	44 1	1665 2	Y	74	84 0		28
							81 9						
01		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	23 1	1764 2	Y	92	97 0		23
							1 4	101 9					
02		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	22 1	2056 2	Y	77	75 0		25
							85 9						
03		2170 X	2078	-0-	-92	-0-	57 1	1960 2	Y	55	68 0		12
							61 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270													
10		2418 X	2255	-0-	-163	-0-	24 1	1983 2	Y	224	229 0		22
							2 4	246 9					
11		2340 X	2133	-0-	-207	-0-	24 1	1890 2	Y	194	192 0		24
							6 4	213 9					
12		2418 X	2258	-0-	-160	-0-	23 1	1995 2	Y	212	214 0		22
							7 4	233 9					
01		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	25 1	2121 2	Y	234	232 0		24
							29 4	257 9					
02		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	21 1	1907 2	Y	193	196 0		21
							28 4	212 9					
03		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	24 1	2096 2	Y	209	203 0		27
							15 4	230 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602														
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
10		2108 X	2037	-0-	-71	-0-	23 1	1878 2	Y	122	124	0		12
							2 4	134 9						
11		2040 X	2028	-0-	-12	-0-	24 1	1847 2	Y	137	132	0		17
							6 4	151 9						
12		2294 X	2176	-0-	-118	-0-	23 1	1972 2	Y	158	159	0		16
							7 4	174 9						
01		2294 X	2181	-0-	-113	-0-	23 1	1970 2	Y	146	147	0		15
							27 4	161 9						
02		2072 X	1803	-0-	-269	-0-	18 1	1639 2	Y	111	114	0		12
							24 4	122 9						
03		2170 X	2068	-0-	-102	-0-	21 1	1871 2	Y	148	141	0		19
							13 4	163 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302														
10		1953 X	1831	-0-	-122	-0-	91 1	1651 2	Y	81	76	0		22
							89 9							
11		1710 X	1625	-0-	-85	-0-	17 1	1522 2	Y	78	67	0		33
							86 9							
12		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	41 1	1545 2	Y	81	84	0		30
							89 9							
01		1829 X	1567	-0-	-262	-0-	18 1	1446 2	Y	93	100	0		23
							1 4	102 9						
02		1652 X	1329	-0-	-323	-0-	13 1	1251 2	Y	59	63	0		19
							65 9							
03		1829 X	1481	-0-	-348	-0-	40 1	1376 2	Y	59	65	0		13
							65 9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121														
10		1767 X	1475	-0-	-292	-0-	76 1	1375 2	Y	22	29	0		6
							24 9							
11		1680 X	1441	-0-	-239	-0-	15 1	1385 2	Y	37	27	0		16
							41 9							
12		1860 X	1857	-0-	-3	-0-	46 1	1725 2	Y	78	65	0		29
							86 9							
01		1860 X	1532	-0-	-328	-0-	18 1	1429 2	Y	76	86	0		19
							1 4	84 9						
02		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	22 1	2080 2	Y	80	73	0		26
							88 9							
03		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	51 1	1739 2	Y	68	79	0		15
							75 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826														
10		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	24 1	1972 2	Y	165	166	0		16
							2 4	182 9						
11		2190 X	1947	-0-	-243	-0-	23 1	1754 2	Y	150	148	0		18
							5 4	165 9						
12		2263 X	1789	-0-	-474	-0-	19 1	1606 2	Y	144	147	0		15
							6 4	158 9						
01		2170 N	1906	-0-	-264	-0-	20 1	1709 2	Y	140	141	0		14
							23 4	154 9						
02		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	20 1	1820 2	Y	103	106	0		11
							27 4	113 9						
03		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	21 1	1840 2	Y	163	153	0		21
							13 4	179 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090														
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

10		3100 N	3575	-0-	475	475	40 1	3268 2	264 9	Y	240	241 0		24
							3 4	264 9						
11		3000 N	2542	-0-	-458	17	28 1	2218 2	289 9	Y	263	255 0		32
							7 4	289 9						
12		2430 N	2413	-0-	-17	-0-	24 1	2081 2	301 9	Y	274	278 0		28
							7 4	301 9						
01		3565 X	2263	-0-	-1302	-0-	23 1	1951 2	262 9	Y	238	242 0		24
							27 4	262 9						
02		3220 X	2135	-0-	-1085	-0-	20 1	1828 2	260 9	Y	236	234 0		26
							27 4	260 9						
03		3565 X	2480	-0-	-1085	-0-	24 1	2144 2	297 9	Y	270	261 0		35
							15 4	297 9						

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231														
10		3627 X	3353	-0-	-274	-0-	274 1	2658 2	421 9	Y	383	383 0		40
							150 1	2632 2	404 9					
11		3510 X	3186	-0-	-324	-0-	160 1	2778 2	457 9	Y	367	361 0		46
							153 1	2675 2	454 9					
12		3627 X	3395	-0-	-232	-0-	157 1	2331 2	381 9	Y	415	412 0		49
							381 9	2331 2						
01		3565 X	3282	-0-	-283	-0-	158 1	2920 2	1 4	Y	413	429 0		33
							1 4	439 9						
02		3108 X	2869	-0-	-239	-0-	158 1	2920 2	1 4	Y	346	345 0		34
							1 4	439 9						
03		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	158 1	2920 2	1 4	Y	399	390 0		43
							1 4	439 9						

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179														
10		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	323 1	3756 2	648 9	Y	589	587 0		62
							163 1	3427 2	631 9					
11		4470 X	4221	-0-	-249	-0-	179 1	3423 2	662 9	Y	574	564 0		72
							173 1	3354 2	667 9					
12		4619 X	4264	-0-	-355	-0-	185 1	3270 2	600 9	Y	602	602 0		72
							188 1	3787 2	1 4					
01		4712 X	4194	-0-	-518	-0-	188 1	3787 2	1 4	Y	606	629 0		49
							1 4	686 9						
02		4256 X	4055	-0-	-201	-0-	188 1	3787 2	1 4	Y	545	541 0		53
							1 4	686 9						
03		4712 X	4662	-0-	-50	-0-	188 1	3787 2	1 4	Y	624	609 0		68
							1 4	686 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943														
10		3286 X	3236	-0-	-50	-0-	35 1	2880 2	2 4	Y	290	290 0		29
							2 4	319 9						
11		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	39 1	3026 2	9 4	Y	306	298 0		37
							35 1	3027 2	10 4					
12		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	38 1	3253 2	44 4	Y	320	324 0		33
							44 4	347 9						
01		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	31 1	2844 2	42 4	Y	315	316 0		32
							42 4	281 9						
02		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	35 1	3085 2	22 4	Y	255	259 0		28
							22 4	371 9						
03		3534 X	3513	-0-	-21	-0-	35 1	3085 2	22 4	Y	337	321 0		44
							22 4	371 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219														
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

10		6758 X	6391	-0-	-367	-0-	69 1	5686 2	5	Y	574	576 0		57
							5 4	631 9						
11		6540 X	5576	-0-	-964	-0-	65 1	5042 2	15	Y	413	420 0		50
							15 4	454 9						
12		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	68 1	5801 2	20	Y	542	536 0		56
							20 4	596 9						
01		6448 X	4378	-0-	-2070	-0-	45 1	3885 2	53	Y	359	378 0		37
							53 4	395 9						
02		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	58 1	5426 2	80	Y	743	698 0		82
							80 4	817 9						
03		6479 X	5263	-0-	-1216	-0-	51 1	4528 2	32	Y	593	597 0		78
							32 4	652 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357														
10		3348 X	3154	-0-	-194	-0-	34 1	2793 2	2	Y	295	299 0		29
							2 4	325 9						
11		3240 X	3133	-0-	-107	-0-	35 1	2748 2	8	Y	311	302 0		38
							8 4	342 9						
12		3348 X	3239	-0-	-109	-0-	33 1	2811 2	10	Y	350	352 0		36
							10 4	385 9						
01		3317 X	3250	-0-	-67	-0-	33 1	2822 2	39	Y	324	327 0		33
							39 4	356 9						
02		2996 X	2888	-0-	-108	-0-	27 1	2529 2	37	Y	268	271 0		30
							37 4	295 9						
03		3224 X	3094	-0-	-130	-0-	31 1	2758 2	19	Y	260	256 0		34
							19 4	286 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940														
10		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	27 1	2206 2	2	Y	215	216 0		21
							2 4	237 9						
11		2460 N	2314	-0-	-146	-0-	27 1	2071 2	6	Y	191	189 0		23
							6 4	210 9						
12		2511 N	2349	-0-	-162	-0-	25 1	2104 2	7	Y	194	197 0		20
							7 4	213 9						
01		2480 N	2310	-0-	-170	-0-	24 1	2065 2	28	Y	175	177 0		18
							28 4	193 9						
02		2156 N	2155	-0-	-1	-0-	20 1	1898 2	20	Y	190	187 0		21
							28 4	209 9						
03		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	25 1	2179 2	15	Y	211	204 0		28
							15 4	232 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681														
10		3379 X	2940	-0-	-439	-0-	33 1	2681 2	2	Y	204	205 0		20
							2 4	224 9						
11		3150 X	2867	-0-	-283	-0-	33 1	2605 2	8	Y	201	197 0		24
							8 4	221 9						
12		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	33 1	2792 2	10	Y	268	264 0		28
							10 4	295 9						
01		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	32 1	2774 2	38	Y	244	247 0		25
							38 4	268 9						
02		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	26 1	2422 2	36	Y	223	223 0		25
							36 4	245 9						
03		3100 X	2999	-0-	-101	-0-	30 1	2679 2	19	Y	246	239 0		32
							19 4	271 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	18	1	4017	2	Y	284	287	0	19
						312	9							
11	4440 X	4185	-0-	-255	-0-	18	1	3845	2	Y	293	295	0	17
						322	9							
12	4588 X	4245	-0-	-343	-0-	18	1	3835	2	Y	354	347	0	24
						3	4	389	9					
01	4588 X	4144	-0-	-444	-0-	17	1	3758	2	Y	335	326	0	33
						369	9							
02	3920 X	3809	-0-	-111	-0-	17	1	3461	2	Y	299	298	0	34
						2	4	329	9					
03	4340 X	3866	-0-	-474	-0-	16	1	3494	2	Y	324	327	0	31
						356	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964														
10	2356 X	1658	-0-	-698	-0-	85	1	1531	2	Y	38	41	0	10
						42	9							
11	2130 X	2100	-0-	-30	-0-	23	1	2018	2	Y	54	41	0	23
						59	9							
12	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	50	1	1883	2	Y	50	54	0	19
						55	9							
01	1984 X	1914	-0-	-70	-0-	23	1	1827	2	Y	57	62	0	14
						1	4	63	9					
02	1960 X	1696	-0-	-264	-0-	18	1	1637	2	Y	37	39	0	12
						41	9							
03	2170 X	2051	-0-	-119	-0-	57	1	1940	2	Y	49	50	0	11
						54	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599														
10	4464 X	4224	-0-	-240	-0-	17	1	3791	2	Y	378	383	0	26
						416	9							
11	4530 X	4075	-0-	-455	-0-	17	1	3629	2	Y	390	393	0	23
						429	9							
12	4681 X	4104	-0-	-577	-0-	17	1	3615	2	Y	426	420	0	29
						3	4	469	9					
01	4371 X	3747	-0-	-624	-0-	15	1	3345	2	Y	352	346	0	35
						387	9							
02	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	23	1	4812	2	Y	397	387	0	45
						3	4	437	9					
03	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	27	1	5634	2	Y	466	466	0	45
						513	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907														
10	1550 X	1203	-0-	-347	-0-	60	1	1075	2	Y	62	60	0	17
						68	9							
11	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	15	1	1381	2	Y	85	66	0	36
						94	9							
12	1302 X	1159	-0-	-143	-0-	28	1	1058	2	Y	66	77	0	25
						73	9							
01	1302 X	1285	-0-	-17	-0-	15	1	1174	2	Y	87	90	0	22
						96	9							
02	1400 X	1074	-0-	-326	-0-	11	1	1001	2	Y	56	60	0	18
						62	9							
03	1550 X	1272	-0-	-278	-0-	34	1	1164	2	Y	67	70	0	15
						74	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590														
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

10		5115 X	4615	-0-	-500	-0-	19 1	4175 2	Y	383	388 0			26
							421 9							
11		4980 X	4450	-0-	-530	-0-	18 1	3996 2	Y	396	398 0			24
							436 9							
12		5146 X	4720	-0-	-426	-0-	20 1	4198 2	Y	454	447 0			31
							3 4	499 9						
01		4805 X	3706	-0-	-1099	-0-	15 1	3302 2	Y	354	350 0			35
							389 9							
02		4284 X	3	-0-	-4281	-0-	3 2		Y	-0-	35 0			-0-
03		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	26 1	5600 2	Y	432	390 0			42
							475 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773														

10		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	21 1	4772 2	Y	417	423 0			28
							459 9							
11		5460 X	4980	-0-	-480	-0-	20 1	4480 2	Y	436	438 0			26
							480 9							
12		5642 X	5019	-0-	-623	-0-	21 1	4442 2	Y	502	494 0			34
							4 4	552 9						
01		5270 X	4911	-0-	-359	-0-	20 1	4368 2	Y	475	462 0			47
							523 9							
02		4760 X	4572	-0-	-188	-0-	20 1	4067 2	Y	439	436 0			50
							2 4	483 9						
03		5239 X	4648	-0-	-591	-0-	19 1	4105 2	Y	476	480 0			46
							524 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612														

10		8866 X	8394	-0-	-472	-0-	34 1	7648 2	Y	647	655 0			44
							712 9							
11		8580 X	8142	-0-	-438	-0-	34 1	7371 2	Y	670	674 0			40
							737 9							
12		8866 X	7854	-0-	-1012	-0-	33 1	7045 2	Y	700	692 0			48
							6 4	770 9						
01		8246 X	8181	-0-	-65	-0-	33 1	7372 2	Y	705	683 0			70
							776 9							
02		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	33 1	6787 2	Y	649	645 0			74
							4 4	714 9						
03		8246 X	7656	-0-	-590	-0-	32 1	6851 2	Y	703	709 0			68
							773 9							

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425														

10		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	7 1	6626 2	Y	117	111 1			15
							129 9							
11		5070 X	1180	-0-	-3890	-0-	2 1	1156 2	Y	19	30 1			4
							1 4	21 9						
12		7471 X	1238	-0-	-6233	-0-	2 1	1213 2	Y	21	23 1			2
							23 9							
01		7471 X	1601	-0-	-5870	-0-	1 1	1560 2	Y	32	29 1			5
							5 4	35 9						
02		6748 X	5791	-0-	-957	-0-	6 1	5633 2	Y	127	114 1			18
							12 4	140 9						
03		6758 X	20	-0-	-6738	-0-	9 2	11 9	Y	10	27 1			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

10		589 N	572	-0-	-17	-0-	213	1	303	2	Y	51	51 0	1
							56	9						
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	184	1	366	2	Y	55	55 0	1
							61	9						
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	224	1	158	2	Y	28	28 0	1
							31	9						
01		558 N	475	-0-	-83	-0-	235	1	194	2	Y	42	41 0	2
							46	9						
02		560 N	336	-0-	-224	-0-	217	1	110	2	Y	8	10 0	-0-
							9	9						
03		403 N	261	-0-	-142	-0-	99	1	150	2	Y	11	11 0	-0-
							12	9						

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527														
10		1209 N	835	-0-	-374	-0-	286	1	463	2	Y	78	78 0	1
							86	9						
11		960 N	760	-0-	-200	-0-	241	1	441	2	Y	71	70 0	2
							78	9						
12		1209 N	735	-0-	-474	-0-	301	1	359	2	Y	68	68 0	2
							75	9						
01		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	294	1	648	2	Y	155	151 0	6
							171	9						
02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	252	1	543	2	Y	69	73 0	2
							76	9						
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	285	1	537	2	Y	78	78 0	2
							86	9						

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677														
10		527 N	505	-0-	-22	-0-	285	1	178	2	Y	38	38 0	1
							42	9						
11		720 N	622	-0-	-98	-0-	230	1	307	2	Y	77	76 0	2
							85	9						
12		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	282	1	608	2	Y	190	186 0	6
							209	9						
01		847 N	847	-0-	-0-	-0-	294	1	431	2	Y	111	113 0	4
							122	9						
02		588 N	455	-0-	-133	-0-	272	1	158	2	Y	23	26 0	1
							25	9						
03		1085 N	865	-0-	-220	-0-	308	1	418	2	Y	126	123 0	4
							139	9						

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745														
10		4340 X	2712	-0-	-1628	-0-	153	1	2367	2	Y	173	172 0	3
							2	4						
11		3540 X	2757	-0-	-783	-0-	127	1	2462	2	Y	153	153 0	3
							168	9						
12		3658 X	2988	-0-	-670	-0-	154	1	2646	2	Y	171	169 0	5
							188	9						
01		3069 X	2951	-0-	-118	-0-	163	1	2595	2	Y	175	174 0	6
							193	9						
02		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	127	1	2523	2	Y	104	107 0	3
							114	9						
03		2976 X	2249	-0-	-727	-0-	135	1	1996	2	Y	106	106 0	3
							1	4						
									117	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	8742 X	4409	-0-	-4333	-0-	5	1	4270	2	Y	122	123	1	15
						134	9							
11	8730 X	7868	-0-	-862	-0-	12	1	7633	2	Y	199	176	1	38
						4	4	219	9					
12	9021 X	8395	-0-	-626	-0-	16	1	8119	2	Y	236	252	1	22
						260	9							
01	9021 X	1216	-0-	-7805	-0-	1	1	1168	2	Y	39	55	1	6
						4	4	43	9					
02	7728 X	4226	-0-	-3502	-0-	4	1	4080	2	Y	122	110	1	18
						8	4	134	9					
03	8401 X	7144	-0-	-1257	-0-	2	1	6851	2	Y	238	242	1	14
						29	4	262	9					

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445														
10	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	122	1	1053	2	Y	130	113	1	18
						143	9							
11	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	156	1	1093	2	Y	207	180	1	45
						228	9							
12	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	120	1	1154	2	Y	223	247	1	21
						245	9							
01	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	166	1	873	2	Y	181	175	1	27
						199	9							
02	1372 N	320	-0-	-1052	-0-	93	1	185	2	Y	38	57	1	8
						42	9							
03	1519 N	1019	-0-	-500	-0-	147	1	718	2	Y	140	136	1	12
						154	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368														
10	3007 X	2473	-0-	-534	-0-	170	1	2091	2	Y	193	179	1	27
						212	9							
11	2880 X	2024	-0-	-856	-0-	185	1	1698	2	Y	128	127	1	28
						141	9							
12	3379 X	1945	-0-	-1434	-0-	144	1	1665	2	Y	124	140	1	12
						136	9							
01	3379 X	1899	-0-	-1480	-0-	203	1	1553	2	Y	130	122	1	20
						143	9							
02	3052 X	2274	-0-	-778	-0-	185	1	1906	2	Y	166	152	1	34
						183	9							
03	2480 X	1560	-0-	-920	-0-	210	1	1197	2	Y	139	161	1	12
						153	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387														
10	2356 X	2073	-0-	-283	-0-	76	1	1835	2	Y	147	132	1	20
						162	9							
11	2280 X	1807	-0-	-473	-0-	83	1	1607	2	Y	106	103	1	23
						117	9							
12	2263 X	1989	-0-	-274	-0-	69	1	1791	2	Y	117	129	1	11
						129	9							
01	2077 N	1739	-0-	-338	-0-	94	1	1526	2	Y	108	103	1	16
						119	9							
02	1680 N	1605	-0-	-75	-0-	85	1	1408	2	Y	102	97	1	21
						112	9							
03	1984 N	1947	-0-	-37	-0-	105	1	1711	2	Y	119	130	1	10
						131	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

10		3317 X	2869	-0-	-448	-0-	303 1	2313 2	241 9	Y	219	239	0			59
11		3210 X	2751	-0-	-459	-0-	298 1	2218 2	235 9	Y	214	207	0			66
12		3317 X	2830	-0-	-487	-0-	304 1	2288 2	238 9	Y	216	204	0			78
01		3286 X	2734	-0-	-552	-0-	272 1	2230 2	232 9	Y	211	190	0			99
02		2884 X	2484	-0-	-400	-0-	242 1	2024 2	218 9	Y	198	216	0			81
03		2883 X	2659	-0-	-224	-0-	265 1	2160 2	234 9	Y	213	229	0			65

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889																
10		3348 X	2951	-0-	-397	-0-	195 1	2463 2	12 4	Y	255	259	0			69
11		3180 X	2840	-0-	-340	-0-	184 1	2368 2	288 9	Y	262	250	0			81
12		3286 X	2944	-0-	-342	-0-	190 1	2453 2	301 9	Y	274	256	0			99
01		3286 X	2704	-0-	-582	-0-	171 1	2256 2	277 9	Y	252	233	0			118
02		2660 X	2581	-0-	-79	-0-	171 1	2138 2	272 9	Y	247	264	0			101
03		2945 X	2861	-0-	-84	-0-	204 1	2368 2	289 9	Y	263	284	0			80

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695																
10		3658 X	3172	-0-	-486	-0-	197 1	2713 2	14 4	Y	225	232	0			61
11		3240 X	2927	-0-	-313	-0-	197 1	2484 2	246 9	Y	224	216	0			69
12		3348 X	3194	-0-	-154	-0-	216 1	2672 2	306 9	Y	278	247	0			100
01		3348 X	3059	-0-	-289	-0-	193 1	2572 2	294 9	Y	267	242	0			125
02		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	201 1	2550 2	301 9	Y	274	287	0			112
03		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	243 1	2984 2	343 9	Y	312	329	0			95

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890																
10		2914 X	2856	-0-	-58	-0-	240 1	2291 2	11 4	Y	285	293	0			77
11		2820 X	2706	-0-	-114	-0-	227 1	2172 2	307 9	Y	279	270	0			86
12		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	244 1	2278 2	315 9	Y	286	269	0			103
01		2852 X	2735	-0-	-117	-0-	225 1	2204 2	306 9	Y	278	251	0			130
02		2576 X	2383	-0-	-193	-0-	226 1	1887 2	270 9	Y	245	275	0			100
03		2852 X	2743	-0-	-109	-0-	272 1	2170 2	301 9	Y	274	291	0			83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8636 - 11723														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	814 X	814	-0-	-0-	-0-	132 1	572 2	109 9	Y	99	97 0			5
11	870 X	714	-0-	-156	-0-	183 1	467 2	62 9	Y	56	59 0			2
12	899 X	536	-0-	-363	-0-	185 1	308 2	40 9	Y	36	38 0			-0-
01	899 X	746	-0-	-153	-0-	121 1	514 2	108 9	Y	98	97 0			1
02	728 X	674	-0-	-54	-0-	86 1	453 2	135 9	Y	123	106 0	15 1		3
03	806 X	582	-0-	-224	-0-	165 1	341 2	76 9	Y	69	71 0			1

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8246 - 11609														
10	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	230 1	1090 2	168 9	Y	153	149 0			8
11	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	258 1	769 2	53 9	Y	48	55 0			1
12	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	231 1	1707 2	121 9	Y	110	110 0			1
01	1488 X	654	-0-	-834	-0-	240 1	378 2	33 9	Y	30	31 0			-0-
02	1344 X	1008	-0-	-336	-0-	198 1	641 2	168 9	Y	153	130 0	19 1		4
03	2077 X	1189	-0-	-888	-0-	308 1	812 2	69 9	Y	63	66 0			1

WORTHY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638														
10	20584 X	17088	-0-	-3496	-0-	145 1	16620 2	320 9	Y	291	279 1			23
11	19920 X	15381	-0-	-4539	-0-	47 1	15018 2	315 9	Y	286	293 1			16
12	19251 X	15145	-0-	-4106	-0-	31 1	14839 2	255 9	Y	232	239 1			9
01	17081 X	13118	-0-	-3963	-0-	31 1	12838 2	239 9	Y	217	219 1			7
02	15463 X	15463	-0-	-0-	-0-	28 1	15130 2	285 9	Y	259	255 1			11
03	17081 X	15692	-0-	-1389	-0-	31 1	15274 2	360 9	Y	327	333 1			5

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990														
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	166 1	1238 2	195 9	Y	177	171 0			37
11	1560 N	1169	-0-	-391	-0-	136 1	917 2	116 9	Y	105	113 0			29
12	1302 N	574	-0-	-728	-0-	74 1	449 2	51 9	Y	46	59 0			16
01	1612 X	664	-0-	-948	-0-	133 1	473 2	58 9	Y	53	56 0			13
02	1456 X	577	-0-	-879	-0-	125 1	426 2	26 9	Y	24	32 0			5
03	1612 X	391	-0-	-1221	-0-	92 1	270 2	29 9	Y	26	23 0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	230 1	3461 2	Y	500	489 0		33
							12 4	550 9					
11		3900 X	3898	-0-	-2	-0-	206 1	3221 2	Y	426	434 0		25
							2 4	469 9					
12		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	220 1	3319 2	Y	427	428 0		24
							470 9						
01		4247 X	4148	-0-	-99	-0-	234 1	3411 2	Y	451	447 0		28
							7 4	496 9					
02		3836 X	3814	-0-	-22	-0-	203 1	3156 2	Y	414	406 0		36
							455 9						
03		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	228 1	3709 2	Y	465	478 0		23
							1 4	512 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125													
10		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	178 1	3762 2	Y	510	502 0		33
							13 4	561 9					
11		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	112 1	3523 2	Y	438	446 0		25
							2 4	482 9					
12		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	180 1	4250 2	Y	514	510 0		29
							565 9						
01		4867 X	4148	-0-	-719	-0-	206 1	3453 2	Y	438	440 0		27
							7 4	482 9					
02		4396 X	3608	-0-	-788	-0-	182 1	2958 2	Y	425	415 0		37
							468 9						
03		4991 X	3533	-0-	-1458	-0-	197 1	2899 2	Y	396	414 0		19
							1 4	436 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971													
10		4216 X	2965	-0-	-1251	-0-	243 1	2277 2	Y	397	391 0		26
							8 4	437 9					
11		3450 X	2846	-0-	-604	-0-	221 1	2215 2	Y	372	376 0		22
							1 4	409 9					
12		3565 X	3366	-0-	-199	-0-	234 1	2672 2	Y	418	416 0		24
							460 9						
01		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	248 1	4558 2	Y	723	702 0		45
							9 4	795 9					
02		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	228 1	4983 2	Y	751	730 0		66
							826 9						
03		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	256 1	4816 2	Y	690	722 0		34
							1 4	759 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033													
10		3999 X	3887	-0-	-112	-0-	271 1	3090 2	Y	468	458 0		31
							11 4	515 9					
11		3870 X	3714	-0-	-156	-0-	247 1	2991 2	Y	431	437 0		25
							2 4	474 9					
12		3999 X	3730	-0-	-269	-0-	256 1	3004 2	Y	427	428 0		24
							470 9						
01		3937 X	3053	-0-	-884	-0-	254 1	2416 2	Y	344	347 0		21
							5 4	378 9					
02		3556 X	3137	-0-	-419	-0-	236 1	2487 2	Y	376	364 0		33
							414 9						
03		3875 X	3470	-0-	-405	-0-	260 1	2756 2	Y	412	425 0		20
							1 4	453 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	4092 X	3672	-0-	-420	-0-	203	1	2925	2	Y	485	474	0	32
						10	4	534	9					
11	4110 X	3386	-0-	-724	-0-	188	1	2727	2	Y	426	433	0	25
						2	4	469	9					
12	4247 X	3652	-0-	-595	-0-	199	1	2955	2	Y	453	452	0	26
						498	9							
01	4247 X	3666	-0-	-581	-0-	208	1	2850	2	Y	547	539	0	34
						6	4	602	9					
02	3304 X	2759	-0-	-545	-0-	179	1	2207	2	Y	339	343	0	30
						373	9							
03	3658 X	2765	-0-	-893	-0-	196	1	2262	2	Y	279	295	0	14
						307	9							

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	13011	-0-	13011	13011	30	1	12671	2	Y	266	262	1	4
						17	4	293	9					

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	9130	-0-	9130	9130	21	1	8869	2	Y	207	204	1	3
						12	4	228	9					

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158														
10	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	291	1	4173	2	Y	367	346	0	59
						404	9							
11	4770 X	3634	-0-	-1136	-0-	240	1	3081	2	Y	284	277	0	66
						1	4	312	9					
12	4929 X	4099	-0-	-830	-0-	311	1	3401	2	Y	352	374	0	44
						387	9							
01	4929 X	3768	-0-	-1161	-0-	265	1	3259	2	Y	222	206	0	60
						244	9							
02	4396 X	3758	-0-	-638	-0-	249	1	3275	2	Y	213	213	0	60
						234	9							
03	4867 X	4861	-0-	-6	-0-	286	1	4281	2	Y	267	256	0	71
						294	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 9398 - 12436														
10	2697 X	450	-0-	-2247	-0-	132	1	186	2	Y	120	116	0	6
						132	9							
11	2610 X	574	-0-	-2036	-0-	191	1	240	2	Y	129	131	0	4
						1	4	142	9					
12	1860 X	658	-0-	-1202	-0-	193	1	372	2	Y	81	84	0	1
						4	4	89	9					
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	134	1	654	2	Y	122	121	0	2
						4	4	134	9					
02	532 N	476	-0-	-56	-0-	85	1	337	2	Y	49	44	0	1
						54	9				6	1		
03	651 N	513	-0-	-138	-0-	198	1	279	2	Y	33	33	0	1
						36	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2232 X	63	-0-	-2169	-0-	36	1	19	2	Y	7	65	1		3
11	2160 X	295	-0-	-1865	-0-	22	1	184	2	Y	81	2	1		82
12	1860 X	27	-0-	-1833	-0-	1	1	13	2	Y	12	88	1		6
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	26	1	606	2	Y	312	196	1		122
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	29	1	699	2	Y	254	160	1		216
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	49	1	1265	2	Y	384	418	1		182

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

10	5022 X	3590	-0-	-1432	-0-	155	1	2934	2	Y	446	436	0		29
11	4560 X	4529	-0-	-31	-0-	226	1	3687	2	Y	558	555	0		32
12	4464 X	4368	-0-	-96	-0-	242	1	3526	2	Y	545	546	0		31
01	4278 X	3973	-0-	-305	-0-	249	1	3167	2	Y	501	501	0		31
02	4228 X	2207	-0-	-2021	-0-	139	1	1786	2	Y	256	265	0		22
03	4681 X	3445	-0-	-1236	-0-	261	1	2756	2	Y	388	391	0		19

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

10	8463 X	3450	-0-	-5013	-0-	3328	2	122	9	Y	111	110	1		4
11	8910 X	70	-0-	-8840	-0-	68	2	2	9	Y	2	6	1		-0-
12	9207 X	1679	-0-	-7528	-0-	1609	2	70	9	Y	64	62	1		2
01	9114 X	8802	-0-	-312	-0-	8449	2	1	4	Y	320	309	1		13
02	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	352	9	6309	2	Y	285	286	1		12
03	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	18	1	6091	2	Y	264	271	1		5

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

10	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6279	2	213	9	Y	194	193	1		6
11	6540 X	6233	-0-	-307	-0-	21	1	6034	2	Y	160	162	1		4
12	6944 X	6316	-0-	-628	-0-	6131	2	185	9	Y	168	167	1		5
01	6944 X	4994	-0-	-1950	-0-	4858	2	1	4	Y	123	123	1		5
02	6272 X	5492	-0-	-780	-0-	135	9	5314	2	Y	153	151	1		7
03	6479 X	5762	-0-	-717	-0-	168	9	5577	2	Y	153	157	1		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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

10		3751 X	3482	-0-	-269	-0-	218 1	2893 2	Y	328	322	0		21
							10 4	361 9						
11		3630 X	3251	-0-	-379	-0-	200 1	2689 2	Y	328	330	0		19
							1 4	361 9						
12		3751 X	3587	-0-	-164	-0-	213 1	2935 2	Y	399	395	0		23
							439 9							
01		3658 X	3185	-0-	-473	-0-	206 1	2633 2	Y	310	314	0		19
							5 4	341 9						
02		3304 X	3108	-0-	-196	-0-	188 1	2591 2	Y	299	292	0		26
							329 9							
03		3596 X	3580	-0-	-16	-0-	210 1	2950 2	Y	381	388	0		19
							1 4	419 9						

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836														

10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	295 1	34 2	Y	2	2	0		-0-
							2 9							
11		475 N	475	-0-	-0-	-0-	272 1	193 2	Y	9	7	0		2
							10 9							
12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	305 1	58 2	Y	3	5	0		-0-
							3 9							
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	266 1	228 2	Y	7	5	0		2
							8 9							
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	229 1	220 2	Y	6	6	0		2
							7 9							
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	297 1	309 2	Y	7	7	0		2
							8 9							

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042														

10		3999 X	3416	-0-	-583	-0-	3251 2	165 9	Y	150	151	1		5
							20 1	5706 2	Y	267	266	1		6
11		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	1 4	294 9						
							5289 2	285 9	Y	259	257	1		8
12		6231 X	5574	-0-	-657	-0-	4782 2	1 4	Y	214	213	1		9
01		6231 X	5018	-0-	-1213	-0-	235 9							
							10 1	4985 2	Y	254	252	1		11
02		5628 X	5274	-0-	-354	-0-	279 9							
							16 1	5411 2	Y	264	270	1		5
03		6231 X	5717	-0-	-514	-0-	290 9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311														

10		961 N	798	-0-	-163	-0-	261 1	484 2	Y	48	51	0		8
							53 9							
11		1230 N	713	-0-	-517	-0-	219 1	452 2	Y	38	37	0		9
							42 9							
12		989 N	989	-0-	-0-	-0-	239 1	680 2	Y	64	65	0		8
							70 9							
01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	208 1	1011 2	Y	75	63	0		20
							83 9							
02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	202 1	910 2	Y	68	69	0		19
							75 9							
03		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	236 1	806 2	Y	54	59	0		14
							59 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	278	1	1620	2	Y	278	265	0	44
						306	9							
11	2010 X	1667	-0-	-343	-0-	256	1	1225	2	Y	169	174	0	39
						186	9							
12	2077 X	1512	-0-	-565	-0-	288	1	1002	2	Y	202	216	0	25
						222	9							
01	2201 N	1562	-0-	-639	-0-	231	1	1135	2	Y	178	155	0	48
						196	9							
02	1568 N	1382	-0-	-186	-0-	208	1	1007	2	Y	152	157	0	43
						167	9							
03	1519 N	1363	-0-	-156	-0-	235	1	993	2	Y	123	133	0	33
						135	9							

WORTHY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962														
10	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	96	1	10921	2	Y	148	141	1	12
						2	4							
								163	9					
11	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	32	1	10341	2	Y	151	155	1	8
						1	4							
								166	9					
12	10664 X	9753	-0-	-911	-0-	20	1	9591	2	Y	117	120	1	5
						13	4							
								129	9					
01	11191 X	8389	-0-	-2802	-0-	20	1	8243	2	Y	108	109	1	4
						7	4							
								119	9					
02	10108 X	8890	-0-	-1218	-0-	16	1	8741	2	Y	111	110	1	5
						11	4							
								122	9					
03	11191 X	9566	-0-	-1625	-0-	19	1	9417	2	Y	103	106	1	2
						17	4							
								113	9					

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147														
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	286	1	721	2	Y	113	104	0	18
						124	9							
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	263	1	652	2	Y	186	161	0	43
						205	9							
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	297	1	663	2	Y	213	229	0	27
						234	9							
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	240	1	888	2	Y	218	186	0	59
						240	9							
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	208	1	661	2	Y	163	176	0	46
						179	9							
03	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	254	1	759	2	Y	168	169	0	45
						185	9							

WORTHY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409														
10	9610 X	8334	-0-	-1276	-0-	93	1	8085	2	Y	142	136	1	15
						156	9							
11	9300 X	8826	-0-	-474	-0-	97	1	8483	2	Y	224	211	1	28
						246	9							
12	9610 X	8453	-0-	-1157	-0-	174	1	8113	2	Y	150	170	1	8
						1	4							
								165	9					
01	8525 X	7010	-0-	-1515	-0-	190	1	6657	2	Y	147	147	1	8
						1	4							
								162	9					
02	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	137	1	9243	2	Y	209	205	1	12
						5	4							
								230	9					
03	9114 X	8550	-0-	-564	-0-	137	1	8212	2	Y	183	184	1	11
						201	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14477 X	14192	-0-	-285	-0-	15	1	13904	2	Y	248	237	1	31
						273	9							
11	16200 X	16168	-0-	-32	-0-	24	1	15852	2	Y	258	240	1	49
						8	4	284	9					
12	16740 X	4457	-0-	-12283	-0-	9	1	4361	2	Y	79	121	1	7
						87	9							
01	16740 X	423	-0-	-16317	-0-	412	2	1	4	Y	9	15	1	1
						10	9							
02	15120 X	3204	-0-	-11916	-0-	3	1	3131	2	Y	58	51	1	8
						6	4	64	9					
03	16709 X	7820	-0-	-8889	-0-	2	1	7607	2	Y	163	162	1	9
						32	4	179	9					

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045														
10	11718 X	5113	-0-	-6605	-0-	5	1	4998	2	Y	100	102	1	13
						110	9							
11	11340 X	4359	-0-	-6981	-0-	6	1	4265	2	Y	78	76	1	15
						2	4	86	9					
12	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	29	1	14553	2	Y	295	283	1	27
						1	4	325	9					
01	10974 X	3563	-0-	-7411	-0-	3	1	3460	2	Y	81	96	1	12
						11	4	89	9					
02	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	13	1	12025	2	Y	252	228	1	36
						25	4	277	9					
03	13826 X	13330	-0-	-496	-0-	3	1	12932	2	Y	310	328	1	18
						54	4	341	9					

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966														
10	837 N	317	-0-	-520	-0-	288	1	25	2	Y	4	29	0	1
						4	9							
11	1200 N	206	-0-	-994	-0-	195	1	10	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
12	806 N	306	-0-	-500	-0-	301	1	4	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	231	1	85	2	Y	22	16	0	6
						24	9							
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	206	1	100	2	Y	28	26	0	8
						31	9							
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	261	1	205	2	Y	52	46	0	14
						57	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492														
10	3534 X	3298	-0-	-236	-0-	212	1	2797	2	Y	263	249	0	42
						289	9							
11	3420 X	2297	-0-	-1123	-0-	157	1	1964	2	Y	159	164	0	37
						1	4	175	9					
12	3007 X	2187	-0-	-820	-0-	222	1	1787	2	Y	162	179	0	20
						178	9							
01	3286 X	2339	-0-	-947	-0-	195	1	1946	2	Y	180	152	0	48
						198	9							
02	2968 X	2423	-0-	-545	-0-	184	1	2008	2	Y	210	199	0	59
						231	9							
03	3286 X	3085	-0-	-201	-0-	209	1	2608	2	Y	244	238	0	65
						268	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1240 N	251	-0-	-989	-0-	92	1	151	2	Y	7	14	0	1
							8	9							
11		780 N	539	-0-	-241	-0-	90	1	420	2	Y	26	21	0	6
							29	9							
12		1302 N	913	-0-	-389	-0-	153	1	706	2	Y	49	49	0	6
							54	9							
01		1395 X	1332	-0-	-63	-0-	197	1	1072	2	Y	57	48	0	15
							63	9							
02		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	184	1	1138	2	Y	61	59	0	17
							67	9							
03		1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	211	1	1138	2	Y	44	49	0	12
							48	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962															
10		2573 N	2247	-0-	-326	-0-	305	1	1732	2	Y	191	182	0	31
							210	9							
11		2160 N	1111	-0-	-1049	-0-	151	1	870	2	Y	82	94	0	19
							90	9							
12		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	305	1	1782	2	Y	182	178	0	23
							200	9							
01		2232 N	1960	-0-	-272	-0-	241	1	1584	2	Y	123	113	0	33
							135	9							
02		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	223	1	1677	2	Y	131	127	0	37
							144	9							
03		2294 N	1164	-0-	-1130	-0-	231	1	846	2	Y	79	95	0	21
							87	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341															
10		9703 X	5997	-0-	-3706	-0-	5793	2	204	9	Y	185	184	1	6
							25	1	7375	2	Y	239	239	1	6
11		9390 X	7665	-0-	-1725	-0-	2	4	263	9					
							9498	2	353	9	Y	321	317	1	10
12		9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	8061	2	1	4	Y	249	249	1	10
01		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	274	9							
							15	1	7838	2	Y	276	274	1	12
02		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	304	9							
							19	1	6345	2	Y	214	222	1	4
03		9858 X	6599	-0-	-3259	-0-	235	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581															
10		1550 N	540	-0-	-1010	-0-	48	1	463	2	Y	26	45	0	5
							29	9							
11		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	135	1	1968	2	Y	121	93	0	33
							133	9							
12		2139 N	1961	-0-	-178	-0-	57	1	1787	2	Y	106	102	0	37
							117	9							
01		2139 X	1969	-0-	-170	-0-	157	1	1701	2	Y	100	112	0	25
							1	4	110	9					
02		2100 X	1628	-0-	-472	-0-	128	1	1442	2	Y	53	67	0	11
							58	9							
03		2325 X	1874	-0-	-451	-0-	111	1	1646	2	Y	106	85	0	32
							117	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 #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	465 N	452	-0-	-13	-0-	54	1	356	2	Y	38	53 0	8
						42	9						
11	1320 N	1097	-0-	-223	-0-	118	1	860	2	Y	108	86 0	30
						119	9						
12	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	53	1	975	2	Y	116	105 0	41
						128	9						
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	195	1	953	2	Y	105	120 0	26
						116	9						
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	173	1	911	2	Y	56	71 0	11
						62	9						
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	145	1	1131	2	Y	117	93 0	35
						129	9						

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622													
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	44	1	125	2	Y	14	36 1	6
						15	9						
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	65	1	541	2	Y	73	5 1	74
						80	9						
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	57	1	933	2	Y	273	210 1	137
						1	4	300	9				
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	31	1	716	2	Y	113	206 1	44
						4	4	124	9				
02	644 N	86	-0-	-558	-0-	3	1	74	2	Y	8	45 1	7
						9	9						
03	1302 N	167	-0-	-1135	-0-	6	1	147	2	Y	13	14 1	6
						14	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803													
10	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	206	1	3157	2	Y	459	462 0	61
						505	9						
11	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	207	1	4064	2	Y	573	575 0	59
						7	4	630	9				
12	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	203	1	3201	2	Y	507	512 0	54
						558	9						
01	4433 X	4241	-0-	-192	-0-	178	1	3452	2	Y	555	542 0	67
						611	9						
02	4592 X	3291	-0-	-1301	-0-	180	1	2626	2	Y	441	468 0	40
						485	9						
03	5084 X	4440	-0-	-644	-0-	190	1	3654	2	Y	542	539 0	43
						596	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615													
10	3906 X	3799	-0-	-107	-0-	245	1	3071	2	Y	439	441 0	58
						483	9						
11	3840 X	3538	-0-	-302	-0-	236	1	2884	2	Y	375	394 0	39
						5	4	413	9				
12	4092 X	3642	-0-	-450	-0-	237	1	2978	2	Y	388	386 0	41
						427	9						
01	4092 X	3180	-0-	-912	-0-	206	1	2598	2	Y	342	342 0	41
						376	9						
02	3696 X	3403	-0-	-293	-0-	214	1	2715	2	Y	431	433 0	39
						474	9						
03	3813 X	3422	-0-	-391	-0-	227	1	2724	2	Y	428	433 0	34
						471	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WORTHY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	10664 X	10466	-0-	-198	-0-	116 1	10153 2	Y	179	167 1	19		
11	10320 X	9396	-0-	-924	-0-	197 9	9071 2	Y	201	195 1	25		
12	9920 X	7888	-0-	-2032	-0-	104 1	7594 2	Y	118	137 1	6		
01	10478 X	5343	-0-	-5135	-0-	221 9	130 9		95	96 1	5		
02	9464 X	8632	-0-	-832	-0-	163 1	5093 2	Y	158	154 1	9		
03	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	145 1	8329 2	Y	190	188 1	11		
						105 9	174 9						
						124 1	10162 2	Y					
						5 4							
						170 1							
						209 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616													
10	2139 X	1646	-0-	-493	-0-	193 1	1231 2	Y	202	214 0	27		
11	2070 X	1625	-0-	-445	-0-	222 9	1202 2	Y	213	218 0	22		
12	2387 X	1743	-0-	-644	-0-	187 1	234 9		234	231 0	25		
01	2387 X	2291	-0-	-96	-0-	2 4	1297 2	Y	309	297 0	37		
02	2156 X	1877	-0-	-279	-0-	189 1	1780 2	Y	245	260 0	22		
03	1736 X	1635	-0-	-101	-0-	257 9	1433 2	Y	175	183 0	14		
						171 1	1258 2	Y					
						340 9							
						174 1							
						270 9							
						184 1							
						193 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671													
10	4123 X	4009	-0-	-114	-0-	228 1	3308 2	Y	430	424 0	57		
11	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	473 9	3579 2	Y	421	435 0	43		
12	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	224 1	463 9		474	467 0	50		
01	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	6 4	3372 2	Y	392	395 0	47		
02	3976 X	3718	-0-	-258	-0-	223 1	3437 2	Y	393	405 0	35		
03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	521 9	3086 2	Y	465	463 0	37		
						196 1	3916 2	Y					
						431 9							
						200 1							
						432 9							
						218 1							
						512 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884													
10	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	307 1	1221 2	Y	154	156 0	20		
11	1770 N	1410	-0-	-360	-0-	169 9	970 2	Y	131	138 0	13		
12	1798 N	1258	-0-	-540	-0-	294 1	144 9		145	143 0	15		
01	1705 N	1086	-0-	-619	-0-	2 4	804 2	Y	126	126 0	15		
02	1316 N	1083	-0-	-233	-0-	294 1	693 2	Y	103	109 0	9		
03	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	160 9	703 2	Y	93	95 0	7		
						254 1	861 2	Y					
						139 9							
						267 1							
						113 9							
						285 1							
						102 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WORTHY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

10	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	10149	2	322	9	Y	293	284 1	9
11	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	29	1	8301	2	Y	254	257 1	6
						2	4	279	9				
12	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	7692	2	268	9	Y	244	243 1	7
01	10478 X	6984	-0-	-3494	-0-	6765	2	1	4	Y	198	197 1	8
						218	9						
02	9464 X	7793	-0-	-1671	-0-	14	1	7505	2	Y	249	246 1	11
						274	9						
03	10478 X	7676	-0-	-2802	-0-	22	1	7395	2	Y	235	241 1	5
						259	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261													

10	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	247	1	2306	2	Y	390	382 0	25
						8	4	429	9				
11	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	221	1	2137	2	Y	301	309 0	17
						1	4	331	9				
12	2728 N	2609	-0-	-119	-0-	225	1	2073	2	Y	283	284 0	16
						311	9						
01	2976 X	2434	-0-	-542	-0-	218	1	1879	2	Y	303	300 0	19
						4	4	333	9				
02	2688 X	2487	-0-	-201	-0-	217	1	1943	2	Y	297	290 0	26
						327	9						
03	2976 X	2525	-0-	-451	-0-	229	1	1955	2	Y	310	321 0	15
						341	9						

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776													

10	17477 X	17477	-0-	-0-	-0-	399	1	16811	2	Y	243	228 1	17
						267	9						
11	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	253	1	6960	2	Y	118	111 1	24
						130	9						
12	3596 X	409	-0-	-3187	-0-	2	1	400	2	Y	6	30 1	-0-
						7	9						
01	17484 X	25	-0-	-17459	-0-	24	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
02	15792 X	14	-0-	-15778	-0-	14	2			Y	-0-		-0-
03	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	24	1	18587	2	Y	272	266 1	6
						69	4	299	9				

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723													

10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	252	1	1401	2	Y	232	220 0	31
						255	9						
11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	246	1	1767	2	Y	288	289 0	30
						3	4	317	9				
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	244	1	1491	2	Y	264	266 0	28
						290	9						
01	1922 N	1608	-0-	-314	-0-	215	1	1145	2	Y	225	226 0	27
						248	9						
02	2100 N	1331	-0-	-769	-0-	218	1	903	2	Y	191	201 0	17
						210	9						
03	2015 N	1422	-0-	-593	-0-	235	1	983	2	Y	185	187 0	15
						204	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7688 X	7579	-0-	-109	-0-	51 1	7355 2	7 4	166 9	Y	151	150 1			7
11	7440 X	6579	-0-	-861	-0-	51 1	6363 2	1 4	164 9	Y	149	146 1			10
12	7688 X	6170	-0-	-1518	-0-	64 1	5935 2	2 4	169 9	Y	154	153 1			11
01	7626 X	4710	-0-	-2916	-0-	39 1	4515 2	11 4	145 9	Y	132	133 1			10
02	6860 X	6525	-0-	-335	-0-	15 1	6344 2	16 4	150 9	Y	136	140 1			6
03	7564 X	6613	-0-	-951	-0-	15 1	6417 2	9 4	172 9	Y	156	159 1			3

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218															
10	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	102 1	14885 2	13 4	287 9	Y	261	257 1			11
11	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	83 1	10362 2	2 4	160 9	Y	145	147 1			9
12	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	113 1	10445 2	4 4	178 9	Y	162	159 1			12
01	15283 X	6916	-0-	-8367	-0-	58 1	6713 2	17 4	128 9	Y	116	120 1			8
02	13804 X	12704	-0-	-1100	-0-	29 1	12466 2	32 4	177 9	Y	161	162 1			7
03	15283 X	8334	-0-	-6949	-0-	20 1	8172 2	11 4	131 9	Y	119	124 1			2

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-				-0-
03	16679 X	16679	-0-	-0-	-0-	39 1	16138 2	22 4	480 9	Y	436	429 1			7

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000															
10	9238 X	5155	-0-	-4083	-0-	35 1	5020 2	5 4	95 9	Y	86	85 1			4
11	8940 X	3591	-0-	-5349	-0-	28 1	3499 2	1 4	63 9	Y	57	57 1			4
12	9238 X	8805	-0-	-433	-0-	92 1	8541 2	3 4	169 9	Y	154	147 1			11
01	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	44 1	5153 2	13 4	120 9	Y	109	112 1			8
02	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	19 1	7975 2	20 4	142 9	Y	129	131 1			6
03	7688 X	7028	-0-	-660	-0-	16 1	6865 2	9 4	138 9	Y	125	129 1			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	280 1	2372 2	Y	460	444 0		30
							8 4	506 9					
11		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	256 1	2051 2	Y	381	389 0		22
							1 4	419 9					
12		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	261 1	1794 2	Y	386	386 0		22
							425 9						
01		3162 X	2124	-0-	-1038	-0-	204 1	1536 2	Y	346	347 0		21
							3 4	381 9					
02		2856 X	2165	-0-	-691	-0-	181 1	1603 2	Y	346	337 0		30
							381 9						
03		3162 X	2234	-0-	-928	-0-	202 1	1637 2	Y	359	371 0		18
							395 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150													

10		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	235 1	1864 2	Y	307	297 0		20
							7 4	338 9					
11		2310 X	2271	-0-	-39	-0-	211 1	1769 2	Y	264	269 0		15
							1 4	290 9					
12		2294 X	2279	-0-	-15	-0-	221 1	1787 2	Y	246	247 0		14
							271 9						
01		2449 N	2238	-0-	-211	-0-	215 1	1746 2	Y	249	248 0		15
							3 4	274 9					
02		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	206 1	1782 2	Y	242	236 0		21
							266 9						
03		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	230 1	1887 2	Y	243	252 0		12
							267 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136													

10		3999 X	3620	-0-	-379	-0-	108 1	3090 2	Y	374	367 0		24
							11 4	411 9					
11		3870 X	3349	-0-	-521	-0-	99 1	2900 2	Y	316	322 0		18
							2 4	348 9					
12		3999 X	3285	-0-	-714	-0-	103 1	2850 2	Y	302	303 0		17
							332 9						
01		3999 X	3252	-0-	-747	-0-	102 1	2809 2	Y	305	303 0		19
							5 4	336 9					
02		3332 X	3156	-0-	-176	-0-	89 1	2755 2	Y	284	278 0		25
							312 9						
03		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	103 1	3177 2	Y	325	334 0		16
							1 4	358 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090													

10		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	267 1	1211 2	Y	221	231 0		29
							243 9						
11		1710 N	1579	-0-	-131	-0-	256 1	1099 2	Y	202	210 0		21
							2 4	222 9					
12		1984 N	1307	-0-	-677	-0-	256 1	813 2	Y	216	214 0		23
							238 9						
01		1736 N	1402	-0-	-334	-0-	225 1	951 2	Y	205	203 0		25
							226 9						
02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	231 1	1140 2	Y	239	242 0		22
							263 9						
03		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	249 1	1351 2	Y	252	254 0		20
							277 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

10		5332 X	4675	-0-	-657	-0-	201 1	4303 2	Y	155	157 0			12
							171 9							
11		4680 X	4649	-0-	-31	-0-	180 1	4311 2	Y	144	146 0			10
							158 9							
12		4681 X	3637	-0-	-1044	-0-	132 1	3399 2	Y	96	97 0			9
							106 9							
01		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	193 1	4438 2	Y	146	144 0			11
							161 9							
02		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	193 1	4178 2	Y	144	139 0			16
							158 9							
03		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	202 1	4952 2	Y	190	194 0			12
							209 9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972														

10		2635 X	2412	-0-	-223	-0-	237 1	2046 2	Y	117	128 0			6
							129 9							
11		2610 X	2172	-0-	-438	-0-	212 1	1742 2	Y	198	194 0			10
							218 9							
12		2728 X	2319	-0-	-409	-0-	244 1	1743 2	Y	302	291 0			21
							332 9							
01		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	226 1	2044 2	Y	365	364 0			22
							402 9							
02		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	217 1	1867 2	Y	352	356 0			18
							387 9							
03		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	244 1	1772 2	Y	325	325 0			18
							4 4	358 9						

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538														

10		8556 X	7918	-0-	-638	-0-	53 1	7682 2	Y	160	159 1			7
							7 4	176 9						
11		7680 X	7050	-0-	-630	-0-	55 1	6844 2	Y	136	134 1			9
							1 4	150 9						
12		7750 X	7184	-0-	-566	-0-	75 1	6940 2	Y	152	150 1			11
							2 4	167 9						
01		7905 X	6069	-0-	-1836	-0-	50 1	5847 2	Y	143	144 1			10
							15 4	157 9						
02		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	18 1	7686 2	Y	140	144 1			6
							20 4	154 9						
03		7905 X	7742	-0-	-163	-0-	18 1	7543 2	Y	155	158 1			3
							10 4	171 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083														

10		3379 X	3344	-0-	-35	-0-	95 1	2803 2	Y	405	431 0			48
							446 9							
11		3270 X	3145	-0-	-125	-0-	94 1	2616 2	Y	392	392 0			48
							4 4	431 9						
12		3472 X	3334	-0-	-138	-0-	96 1	2798 2	Y	400	402 0			46
							440 9							
01		3472 X	3299	-0-	-173	-0-	95 1	2767 2	Y	396	398 0			44
							1 4	436 9						
02		3136 X	3121	-0-	-15	-0-	82 1	2598 2	Y	400	405 0			39
							1 4	440 9						
03		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	92 1	2972 2	Y	419	411 0			47
							2 4	461 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2604 X	2030	-0-	-574	-0-	240	1	1662	2	Y	116	117	0	9
						128	9							
11	2400 X	2243	-0-	-157	-0-	213	1	1864	2	Y	151	150	0	10
						166	9							
12	2480 X	2306	-0-	-174	-0-	158	1	2005	2	Y	130	128	0	12
						143	9							
01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	228	1	2222	2	Y	162	162	0	12
						178	9							
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	221	1	1982	2	Y	141	138	0	15
						155	9							
03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	234	1	2224	2	Y	167	171	0	11
						184	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608														
10	1209 N	661	-0-	-548	-0-	299	1	304	2	Y	53	62	0	4
						58	9							
11	1050 N	835	-0-	-215	-0-	269	1	488	2	Y	71	70	0	5
						78	9							
12	1085 N	749	-0-	-336	-0-	193	1	471	2	Y	77	75	0	7
						85	9							
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	278	1	386	2	Y	74	75	0	6
						81	9							
02	784 N	700	-0-	-84	-0-	272	1	356	2	Y	65	64	0	7
						72	9							
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	288	1	703	2	Y	80	82	0	5
						88	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415														
10	1550 X	893	-0-	-657	-0-	133	1	522	2	Y	215	141	1	303
						1	4	237	9					
11	1620 X	1464	-0-	-156	-0-	22	1	1155	2	Y	248	315	1	236
						14	4	273	9					
12	1674 X	1550	-0-	-124	-0-	26	1	1282	2	Y	212	245	1	203
						9	4	233	9					
01	1674 X	1528	-0-	-146	-0-	16	1	1234	2	Y	248	184	1	267
						5	4	273	9					
02	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	12	1	1334	2	Y	234	275	1	226
						1	4	257	9					
03	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	19	1	1745	2	Y	241	266	1	201
						8	4	265	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468														
10	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	287	1	1710	2	Y	69	71	0	5
						76	9							
11	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	275	1	1569	2	Y	74	74	0	5
						81	9							
12	2139 X	1861	-0-	-278	-0-	199	1	1589	2	Y	66	65	0	6
						73	9							
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	290	1	1818	2	Y	108	106	0	8
						119	9							
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	281	1	1526	2	Y	87	86	0	9
						96	9							
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	249	1	1610	2	Y	112	114	0	7
						123	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273065	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	6488	PERF.10645	- 11726			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		55H	RRCID ->	273067	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	7289	PERF. 8173	- 12550			
10	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	265	1	2954	2	Y	197	200	0		15
						217	9								
11	3210 X	3063	-0-	-147	-0-	237	1	2614	2	Y	193	195	0		13
						212	9								
12	3472 X	2805	-0-	-667	-0-	173	1	2420	2	Y	193	189	0		17
						212	9								
01	3472 X	3374	-0-	-98	-0-	251	1	2906	2	Y	197	199	0		15
						217	9								
02	3136 X	3104	-0-	-32	-0-	247	1	2669	2	Y	171	167	0		19
						188	9								
03	3441 X	3328	-0-	-113	-0-	257	1	2839	2	Y	211	216	0		14
						232	9								

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		88H	RRCID ->	273144	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7333	PERF. 8342	- 14676			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	5	1	252	2	Y	185	9	1		176
						3	4	204	9						
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	5	1	234	2	Y	133	182	1		127
						2	4	146	9						
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	Y	109	115	1		121
						1	4	120	9						
02	420 N	363	-0-	-57	-0-	2	1	217	2	Y	131	126	1		126
						144	9								
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	2	1	215	2	Y	102	143	1		85
						1	4	112	9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		89H	RRCID ->	273145	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 8459	- 14851			
10	1085 X	96	-0-	-989	-0-	16	1	62	2	Y	16	46	1		46
						18	9								
11	1050 X	940	-0-	-110	-0-	15	1	794	2	Y	110	51	1		105
						10	4	121	9						
12	775 X	746	-0-	-29	-0-	13	1	650	2	Y	71	109	1		67
						5	4	78	9						
01	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	13	1	965	2	Y	127	61	1		133
						4	4	140	9						
02	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	9	1	972	2	Y	110	136	1		107
						1	4	121	9						
03	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	12	1	1151	2	Y	103	124	1		86
						5	4	113	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 #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

10		2046 X	1481	-0-	-565	-0-	227	1	1016	2	Y	216	218	0		11
							238	9								
11		1980 X	1261	-0-	-719	-0-	204	1	849	2	Y	189	190	0		10
							208	9								
12		2046 X	1101	-0-	-945	-0-	220	1	717	2	Y	149	149	0		10
							164	9								
01		1488 N	796	-0-	-692	-0-	157	1	521	2	Y	107	111	0		6
							118	9								
02		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	168	1	1116	2	Y	250	244	0		12
							275	9								
03		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	190	1	1016	2	Y	221	221	0		12
							3	4	243	9						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028																
10		2511 X	2301	-0-	-210	-0-	113	1	1870	2	Y	289	290	0		15
							318	9								
11		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	108	1	1733	2	Y	278	279	0		14
							306	9								
12		2511 X	1881	-0-	-630	-0-	113	1	1516	2	Y	229	227	0		16
							252	9								
01		2511 X	2064	-0-	-447	-0-	109	1	1680	2	Y	250	251	0		15
							275	9								
02		2268 X	2158	-0-	-110	-0-	98	1	1707	2	Y	321	320	0		16
							353	9								
03		2294 X	1740	-0-	-554	-0-	98	1	1294	2	Y	314	313	0		17
							3	4	345	9						

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152																
10		2697 X	2260	-0-	-437	-0-	223	1	1645	2	Y	356	358	0		32
							392	9								
11		2610 X	2053	-0-	-557	-0-	217	1	1494	2	Y	311	310	0		33
							342	9								
12		2635 X	1882	-0-	-753	-0-	259	1	1317	2	Y	278	283	0		28
							306	9								
01		2232 N	1741	-0-	-491	-0-	217	1	1232	2	Y	265	273	0		20
							292	9								
02		1904 N	1168	-0-	-736	-0-	190	1	798	2	Y	164	168	0		16
							180	9								
03		1891 N	1085	-0-	-806	-0-	198	1	732	2	Y	141	146	0		11
							155	9								

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147																
10		4123 X	3273	-0-	-850	-0-	149	1	3077	2	Y	43				126
							47	9								
11		3660 X	3149	-0-	-511	-0-	234	1	2865	2	Y	45	70	1		101
							50	9								
12		3565 X	2709	-0-	-856	-0-	179	1	2457	2	Y	49				150
							19	4	54	9						
01		3565 X	3037	-0-	-528	-0-	207	1	2775	2	Y	48	72	1		126
							2	4	53	9						
02		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	90	1	3202	2	Y	48	69	1		105
							53	9								
03		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	140	1	3721	2	Y	47				152
							3	4	52	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3999 X	2255	-0-	-1744	-0-	103 1	2122 2	Y	27			105
							30 9						
11		3270 X	2170	-0-	-1100	-0-	162 1	1977 2	Y	28	58 1		75
							31 9						
12		2821 X	1985	-0-	-836	-0-	131 1	1804 2	Y	33			108
							14 4	36 9					
01		2821 X	2572	-0-	-249	-0-	176 1	2355 2	Y	36	51 1		93
							1 4	40 9					
02		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	63 1	2227 2	Y	31	51 1		73
							34 9						
03		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	97 1	2597 2	Y	30			103
							2 4	33 9					

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155													
10		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	144 1	2966 2	Y	33			92
							36 9						
11		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	235 1	2880 2	Y	37	51 1		78
							41 9						
12		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	188 1	2578 2	Y	41			119
							20 4	45 9					
01		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	229 1	3078 2	Y	43	57 1		105
							2 4	47 9					
02		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	86 1	3067 2	Y	38	58 1		85
							42 9						
03		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	138 1	3682 2	Y	38			123
							3 4	42 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619													
10		1953 N	1692	-0-	-261	-0-	284 1	1218 2	Y	173	172 0		13
							190 9						
11		2130 N	1128	-0-	-1002	-0-	251 1	750 2	Y	115	120 0		8
							127 9						
12		2046 N	1347	-0-	-699	-0-	201 1	1003 2	Y	130	126 0		12
							143 9						
01		1705 N	1309	-0-	-396	-0-	329 1	840 2	Y	127	129 0		10
							140 9						
02		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	254 1	958 2	Y	138	133 0		15
							152 9						
03		1333 N	1097	-0-	-236	-0-	268 1	754 2	Y	68	79 0		4
							75 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710													
10		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	270 1	4122 2	Y	504	507 0		38
							554 9						
11		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	238 1	3741 2	Y	449	457 0		30
							494 9						
12		4743 X	4371	-0-	-372	-0-	174 1	3780 2	Y	379	375 0		34
							417 9						
01		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	246 1	4440 2	Y	616	603 0		47
							678 9						
02		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	249 1	3831 2	Y	470	466 0		51
							517 9						
03		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	260 1	4215 2	Y	471	492 0		30
							518 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		3844 X	3668	-0-	-176	-0-	236 1	3055 2	Y	343	345	0		26
							377 9							
11		3630 X	3241	-0-	-389	-0-	216 1	2649 2	Y	342	345	0		23
							376 9							
12		3751 X	2995	-0-	-756	-0-	158 1	2533 2	Y	276	274	0		25
							304 9							
01		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	231 1	3158 2	Y	420	413	0		32
							462 9							
02		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	228 1	2995 2	Y	349	343	0		38
							384 9							
03		3658 X	3489	-0-	-169	-0-	235 1	2832 2	Y	384	397	0		25
							422 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661														
10		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	759 1	1975 2	Y	180	177	0		10
							198 9							
11		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	694 1	1995 2	Y	182	185	0		7
							200 9							
12		2945 X	2809	-0-	-136	-0-	717 1	1890 2	Y	184	183	0		8
							202 9							
01		2945 X	2017	-0-	-928	-0-	690 1	1085 2	Y	218	212	0		14
							2 4	240 9						
02		2688 X	1769	-0-	-919	-0-	640 1	901 2	Y	207	207	0		14
							228 9							
03		2976 X	1874	-0-	-1102	-0-	652 1	996 2	Y	205	208	0		11
							226 9							

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341														
10		6107 X	6079	-0-	-28	-0-	5897 2	182 9	Y	165	163	1		5
11		6420 X	5857	-0-	-563	-0-	19 1	5639 2	Y	180	181	1		4
							1 4	198 9						
12		6634 X	5897	-0-	-737	-0-	5688 2	209 9	Y	190	188	1		6
01		6634 X	5307	-0-	-1327	-0-	5134 2	1 4	Y	156	156	1		6
							172 9							
02		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	11 1	5618 2	Y	195	193	1		8
							215 9							
03		6076 X	5960	-0-	-116	-0-	17 1	5732 2	Y	192	196	1		4
							211 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909														
10		4092 X	3664	-0-	-428	-0-	617 1	2846 2	Y	182	180	0		10
							1 4	200 9						
11		4080 X	3205	-0-	-875	-0-	565 1	2463 2	Y	161	165	0		6
							177 9							
12		4216 X	3120	-0-	-1096	-0-	584 1	2354 2	Y	165	164	0		7
							182 9							
01		4216 X	2791	-0-	-1425	-0-	542 1	2083 2	Y	148	145	0		10
							3 4	163 9						
02		3696 X	3169	-0-	-527	-0-	522 1	2472 2	Y	158	157	0		11
							1 4	174 9						
03		3658 X	3181	-0-	-477	-0-	532 1	2485 2	Y	148	151	0		8
							1 4	163 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	2077 X	2014	-0-	-63	-0-	756 1	1128 2	Y	118	116 0		7
						130 9						
11	2010 X	1926	-0-	-84	-0-	691 1	1108 2	Y	115	118 0		4
						127 9						
12	1984 X	1938	-0-	-46	-0-	713 1	1091 2	Y	122	121 0		5
						134 9						
01	2015 X	1618	-0-	-397	-0-	641 1	868 2	Y	98	97 0		6
						1 4	108 9					
02	1820 X	1592	-0-	-228	-0-	640 1	812 2	Y	127	124 0		9
						140 9						
03	2015 X	1634	-0-	-381	-0-	651 1	834 2	Y	135	137 0		7
						149 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112												

10	2604 N	2274	-0-	-330	-0-	84 1	1989 2	Y	183	181 0		22
						201 9						
11	2490 N	2457	-0-	-33	-0-	83 1	2141 2	Y	209	205 0		26
						3 4	230 9					
12	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	86 1	2407 2	Y	227	227 0		26
						250 9						
01	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	79 1	2377 2	Y	210	213 0		23
						231 9						
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	55 1	2262 2	Y	182	187 0		18
						1 4	200 9					
03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	66 1	2389 2	Y	174	173 0		19
						2 4	191 9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384												

10	2325 X	1922	-0-	-403	-0-	302 1	1353 2	Y	243	244 0		13
						267 9						
11	2250 X	1463	-0-	-787	-0-	224 1	1029 2	Y	191	194 0		10
						210 9						
12	2201 X	1626	-0-	-575	-0-	275 1	1133 2	Y	198	194 0		14
						218 9						
01	2201 X	1239	-0-	-962	-0-	175 1	874 2	Y	173	177 0		10
						190 9						
02	1988 X	1544	-0-	-444	-0-	172 1	1127 2	Y	223	222 0		11
						245 9						
03	1922 X	1582	-0-	-340	-0-	182 1	1182 2	Y	195	195 0		11
						3 4	215 9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519												

10	1829 N	1343	-0-	-486	-0-	248 1	924 2	Y	155	156 0		8
						171 9						
11	3000 N	4262	-0-	1262	1262	243 1	3370 2	Y	590	568 0		30
						649 9						
12	3100 N	4766	-0-	1666	2928	261 1	3816 2	Y	626	613 0		43
						689 9						
01	6341 X	3413	-0-	-2928	-0-	178 1	2744 2	Y	446	462 0		27
						491 9						
02	3976 X	740	-0-	-3236	-0-	165 1	481 2	Y	85	108 0		4
						94 9						
03	4774 X	1813	-0-	-2961	-0-	193 1	1362 2	Y	232	223 0		13
						3 4	255 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 #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574													
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

10		2573 X	2008	-0-	-565	-0-	293 1	1370 2	Y	314	315 0		16
							345 9						
11		2160 X	1867	-0-	-293	-0-	205 1	1317 2	Y	314	314 0		16
							345 9						
12		2232 X	346	-0-	-1886	-0-	234 1	90 2	Y	20	35 0		1
							22 9						
01		2232 X	2016	-0-	-216	-0-	195 1	1465 2	Y	324	306 0		19
							356 9						
02		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	293 1	1423 2	Y	329	332 0		16
							362 9						
03		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	241 1	1916 2	Y	416	409 0		23
							5 4	458 9					

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113													
10		651 N	352	-0-	-299	-0-	171 1	162 2	Y	17	19 0		4
							19 9						
11		660 N	283	-0-	-377	-0-	190 1	78 2	Y	14	15 0		3
							15 9						
12		589 N	261	-0-	-328	-0-	184 1	65 2	Y	11	12 0		2
							12 9						
01		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	224 1	1674 2	Y	286	222 0		66
							315 9						
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	94 1	184 2	Y	33	92 0		7
							36 9						
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	174 1	302 2	Y	56	51 0		12
							62 9						

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-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													
10		9393 X	5763	-0-	-3630	-0-	14 1	5501 2	Y	222	217 0		10
							4 4	244 9					
11		6450 X	5300	-0-	-1150	-0-	13 1	5038 2	Y	226	226 0		10
							249 9						
12		5983 X	4959	-0-	-1024	-0-	12 1	4678 2	Y	243	244 0		9
							2 4	267 9					
01		5921 X	4354	-0-	-1567	-0-	13 1	4077 2	Y	240	244 0		5
							264 9						
02		5208 X	3449	-0-	-1759	-0-	43 1	3213 2	Y	175	171 0		9
							193 9						
03		5766 X	5608	-0-	-158	-0-	122 1	5233 2	Y	230	233 0		6
							253 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	187	1	3014	2	Y	413	413 0	2
						1	4	454	9				
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	192	1	2661	2	Y	396	395 0	3
						1	4	436	9				
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	197	1	2761	2	Y	369	369 0	3
						406	9						
01	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	204	1	2864	2	Y	402	402 0	3
						8	4	442	9				
02	3080 X	2193	-0-	-887	-0-	127	1	1768	2	Y	271	271 0	3
						298	9						
03	3410 X	2318	-0-	-1092	-0-	162	1	1818	2	Y	307	308 0	2
						338	9						

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

10	12493 X	8010	-0-	-4483	-0-	54	1	7811	2	Y	125	124 1	5
						7	4	138	9				
11	12090 X	1692	-0-	-10398	-0-	13	1	1650	2	Y	26	29 1	2
						29	9						
12	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
01	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	78	1	9076	2	Y	172	159 1	13
						23	4	189	9				
02	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	21	1	9029	2	Y	126	133 1	6
						23	4	139	9				
03	7998 X	4090	-0-	-3908	-0-	10	1	4006	2	Y	63	68 1	1
						5	4	69	9				

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

10	8494 X	7592	-0-	-902	-0-	51	1	7428	2	Y	96	96 1	4
						7	4	106	9				
11	8220 X	4865	-0-	-3355	-0-	38	1	4761	2	Y	59	59 1	4
						1	4	65	9				
12	8463 X	2457	-0-	-6006	-0-	26	1	2395	2	Y	32	34 1	2
						1	4	35	9				
01	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
02	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	27	1	11708	2	Y	133	127 1	6
						30	4	146	9				
03	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	18	1	7689	2	Y	111	115 1	2
						10	4	122	9				

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

10	8680 X	5947	-0-	-2733	-0-	40	1	5774	2	Y	116	114 1	5
						5	4	128	9				
11	8400 X	2290	-0-	-6110	-0-	18	1	2225	2	Y	43	45 1	3
						47	9						
12	8680 X	6961	-0-	-1719	-0-	73	1	6728	2	Y	144	136 1	11
						2	4	158	9				
01	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-	11 1	-0-
02	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	14	1	6232	2	Y	110	105 1	5
						16	4	121	9				
03	6975 X	6915	-0-	-60	-0-	16	1	6743	2	Y	134	137 1	2
						9	4	147	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	13392 X	10427	-0-	-2965	-0-	70	1	10138	2	Y	191	191	1	8
						9	4	210	9					
11	13440 X	9247	-0-	-4193	-0-	72	1	8995	2	Y	162	160	1	10
						2	4	178	9					
12	13888 X	4635	-0-	-9253	-0-	48	1	4485	2	Y	91	94	1	7
						2	4	100	9					
01	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-	7	1	-0-
02	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	30	1	12890	2	Y	214	204	1	10
						33	4	235	9					
03	10416 X	7471	-0-	-2945	-0-	17	1	7294	2	Y	136	144	1	2
						10	4	150	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651														
10	868 X	651	-0-	-217	-0-	128	1	461	2	Y	56	56	0	-0-
						62	9							
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	137	1	490	2	Y	53	53	0	-0-
						58	9							
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	94	1	431	2	Y	47	47	0	-0-
						52	9							
01	651 N	543	-0-	-108	-0-	125	1	373	2	Y	40	40	0	-0-
						1	4	44	9					
02	644 N	552	-0-	-92	-0-	88	1	418	2	Y	42	41	0	1
						46	9							
03	589 N	555	-0-	-34	-0-	70	1	439	2	Y	42	43	0	-0-
						46	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528														
10	2418 X	1553	-0-	-865	-0-	220	1	1017	2	Y	287	281	0	15
						316	9							
11	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	196	1	1380	2	Y	405	399	0	21
						446	9							
12	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	227	1	1621	2	Y	445	435	0	31
						490	9							
01	1550 X	1465	-0-	-85	-0-	209	1	967	2	Y	263	278	0	16
						289	9							
02	1876 X	1331	-0-	-545	-0-	176	1	926	2	Y	208	214	0	10
						229	9							
03	2325 X	1970	-0-	-355	-0-	163	1	1486	2	Y	288	282	0	16
						4	4	317	9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303														
10	3193 X	1686	-0-	-1507	-0-	314	1	1101	2	Y	246	244	0	13
						271	9							
11	2880 X	1717	-0-	-1163	-0-	248	1	1171	2	Y	271	270	0	14
						298	9							
12	2418 X	2365	-0-	-53	-0-	192	1	1757	2	Y	378	366	0	26
						416	9							
01	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	177	1	1912	2	Y	405	407	0	24
						446	9							
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	129	1	1666	2	Y	369	375	0	18
						406	9							
03	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	171	1	2162	2	Y	448	442	0	24
						5	4	493	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	3100 N	3165	-0-	65	65	284	1	2571	2	Y	281	281	0	1
						1	4	309	9					
11	3000 N	3092	-0-	92	157	278	1	2470	2	Y	312	311	0	2
						1	4	343	9					
12	3100 N	3240	-0-	140	297	253	1	2628	2	Y	326	326	0	2
						359	9							
01	3551 X	3254	-0-	-297	-0-	263	1	2615	2	Y	335	334	0	3
						7	4	369	9					
02	2800 X	2497	-0-	-303	-0-	157	1	2053	2	Y	260	260	0	3
						1	4	286	9					
03	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	204	1	2681	2	Y	333	334	0	2
						366	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751														
10	2542 X	2245	-0-	-297	-0-	255	1	1857	2	Y	120	120	0	1
						1	4	132	9					
11	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	277	1	2098	2	Y	137	137	0	1
						1	4	151	9					
12	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	265	1	2312	2	Y	143	143	0	1
						157	9							
01	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	267	1	2087	2	Y	146	146	0	1
						6	4	161	9					
02	2352 N	1964	-0-	-388	-0-	173	1	1653	2	Y	125	124	0	2
						138	9							
03	2728 N	2394	-0-	-334	-0-	227	1	2004	2	Y	148	149	0	1
						163	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457														
10	4619 X	3710	-0-	-909	-0-	235	1	2410	2	Y	968	955	0	50
						1065	9							
11	3750 X	2016	-0-	-1734	-0-	163	1	1270	2	Y	530	553	0	27
						583	9							
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	236	1	2376	2	Y	879	846	0	60
						967	9							
01	3720 X	2484	-0-	-1236	-0-	180	1	1847	2	Y	415	450	0	25
						457	9							
02	3360 X	2396	-0-	-964	-0-	207	1	1740	2	Y	408	413	0	20
						449	9							
03	3720 X	3050	-0-	-670	-0-	244	1	2181	2	Y	564	553	0	31
						5	4	620	9					

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532														
10	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	28	1	18384	2	Y	443	409	1	47
						33	4	487	9					
11	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	13	1	12785	2	Y	358	353	1	52
						394	9							
12	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	10	1	11275	2	Y	342	351	1	43
						376	9							
01	18941 X	8350	-0-	-10591	-0-	5	1	8083	2	Y	238	241	1	40
						262	9							
02	17108 X	7288	-0-	-9820	-0-	4	1	7072	2	Y	193	202	1	31
						212	9							
03	18941 X	9170	-0-	-9771	-0-	4	1	8921	2	Y	223	228	1	26
						245	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	12400 X	11070	-0-	-1330	-0-	17	1	10817	2	Y	196	198	1	21
						20	4	216	9					
11	11370 X	9683	-0-	-1687	-0-	10	1	9454	2	Y	199	191	1	29
						219	9							
12	11191 X	10422	-0-	-769	-0-	9	1	10140	2	Y	248	246	1	31
						273	9							
01	11067 X	6955	-0-	-4112	-0-	4	1	6739	2	Y	193	191	1	33
						212	9							
02	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	5	1	9914	2	Y	282	269	1	46
						310	9							
03	11067 X	6551	-0-	-4516	-0-	3	1	6362	2	Y	169	195	1	20
						186	9							

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381														
10	9951 X	8521	-0-	-1430	-0-	13	1	8315	2	Y	162	173	1	17
						15	4	178	9					
11	9630 X	9163	-0-	-467	-0-	9	1	8994	2	Y	145	141	1	21
						160	9							
12	9951 X	9212	-0-	-739	-0-	8	1	9030	2	Y	158	159	1	20
						174	9							
01	9300 X	7240	-0-	-2060	-0-	4	1	7065	2	Y	155	149	1	26
						171	9							
02	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	4	1	8347	2	Y	205	198	1	33
						226	9							
03	9455 X	8794	-0-	-661	-0-	4	1	8573	2	Y	197	207	1	23
						217	9							

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473														
10	12555 X	10385	-0-	-2170	-0-	16	1	10194	2	Y	143	155	1	15
						18	4	157	9					
11	11820 X	10372	-0-	-1448	-0-	10	1	10166	2	Y	178	167	1	26
						196	9							
12	12214 X	10616	-0-	-1598	-0-	9	1	10390	2	Y	197	198	1	25
						217	9							
01	11625 X	4991	-0-	-6634	-0-	3	1	4874	2	Y	104	111	1	18
						114	9							
02	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	5	1	9737	2	Y	217	200	1	35
						239	9							
03	10726 X	7419	-0-	-3307	-0-	3	1	7249	2	Y	152	169	1	18
						167	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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 WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	3	1	1148	2	Y	108	105	0	5
						1	4	119	9					
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	3	1	1172	2	Y	121	121	0	5
						133	9							
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	196	1	938	2	Y	111	112	0	4
						122	9							
01	1271 N	862	-0-	-409	-0-	341	1	454	2	Y	61	64	0	1
						67	9							
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	189	1	1902	2	Y	259	247	0	13
						285	9							
03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	299	1	1964	2	Y	255	261	0	7
						281	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	82	-0-	82	82	76	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	304	-0-	304	304	106	1	165	2	Y	30	30	0	-0-
						33	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674														
10	2263 X	2223	-0-	-40	-0-	281	1	1761	2	Y	164	164	0	1
						1	4	180	9					
11	2190 X	1681	-0-	-509	-0-	252	1	1279	2	Y	136	136	0	1
						150	9							
12	2108 X	2010	-0-	-98	-0-	255	1	1571	2	Y	167	167	0	1
						184	9							
01	2232 N	2126	-0-	-106	-0-	263	1	1658	2	Y	182	182	0	1
						5	4	200	9					
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	171	1	1276	2	Y	157	156	0	2
						173	9							
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	215	1	1619	2	Y	165	166	0	1
						182	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820														
10	2015 X	1637	-0-	-378	-0-	241	1	1213	2	Y	165	165	0	1
						1	4	182	9					
11	1950 X	1730	-0-	-220	-0-	216	1	1354	2	Y	145	145	0	1
						160	9							
12	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	241	1	1908	2	Y	187	187	0	1
						206	9							
01	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	259	1	2088	2	Y	238	237	0	2
						6	4	262	9					
02	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	159	1	1765	2	Y	195	195	0	2
						215	9							
03	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	212	1	2134	2	Y	217	218	0	1
						239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10		3100 N	2373	-0-	-727	506	282	1	1869	2	Y	201	202	0	1
							1	4	221	9					
11		1939 N	1433	-0-	-506	-0-	252	1	1025	2	Y	142	142	0	1
							156	9							
12		1581 X	1436	-0-	-145	-0-	274	1	987	2	Y	159	159	0	1
							175	9							
01		4309 X	1305	-0-	-3004	-0-	276	1	855	2	Y	156	156	0	1
							2	4	172	9					
02		3892 X	1071	-0-	-2821	-0-	182	1	750	2	Y	126	125	0	2
							139	9							
03		2387 X	1145	-0-	-1242	-0-	230	1	775	2	Y	127	128	0	1
							140	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391															
10		5673 X	5303	-0-	-370	-0-	13	1	4979	2	Y	279	272	0	13
							4	4	307	9					
11		5490 X	4887	-0-	-603	-0-	12	1	4568	2	Y	279	280	0	12
							307	9							
12		5487 X	4805	-0-	-682	-0-	12	1	4439	2	Y	320	321	0	11
							2	4	352	9					
01		5270 X	4950	-0-	-320	-0-	16	1	4540	2	Y	358	361	0	8
							394	9							
02		4760 X	4278	-0-	-482	-0-	6	1	3974	2	Y	271	265	0	14
							298	9							
03		5270 X	4830	-0-	-440	-0-	21	1	4488	2	Y	292	298	0	8
							321	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523															
10		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	7	1	2861	2	Y	214	208	0	10
							2	4	235	9					
11		2550 X	2449	-0-	-101	-0-	6	1	2249	2	Y	176	179	0	7
							194	9							
12		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	246	1	2580	2	Y	182	183	0	6
							1	4	200	9					
01		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	354	1	3091	2	Y	247	248	0	5
							272	9							
02		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	546	1	3166	2	Y	252	244	0	13
							277	9							
03		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	561	1	3232	2	Y	245	251	0	7
							270	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WORTHY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
10	19013 X	19013	-0-	-0-	-0-	162 1	18564 2	Y	258	245 1	20		
						3 4	284 9						
11	16140 X	14454	-0-	-1686	-0-	44 1	14172 2	Y	215	223 1	12		
						1 4	237 9						
12	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	33 1	15848 2	Y	198	202 1	8		
						21 4	218 9						
01	19003 X	12496	-0-	-6507	-0-	30 1	12276 2	Y	164	167 1	5		
						10 4	180 9						
02	17164 X	13895	-0-	-3269	-0-	25 1	13654 2	Y	180	177 1	8		
						18 4	198 9						
03	19003 X	9852	-0-	-9151	-0-	19 1	9652 2	Y	149	155 1	2		
						17 4	164 9						

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832													
10	3844 X	2956	-0-	-888	-0-	240 1	2438 2	Y	246	249 0	11		
						7 4	271 9						
11	3720 X	3008	-0-	-712	-0-	224 1	2513 2	Y	245	247 0	9		
						1 4	270 9						
12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	228 1	2724 2	Y	275	268 0	16		
						1 4	303 9						
01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	266 1	2968 2	Y	188	194 0	10		
						3 4	207 9						
02	2940 X	959	-0-	-1981	-0-	90 1	778 2	Y	83	89 0	4		
						91 9							
03	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	268 1	3693 2	Y	66	67 0	3		
						3 4	73 9						

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238													
10	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	266 1	2343 2	Y	168	169 0	8		
						7 4	185 9						
11	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	265 1	1960 2	Y	130	133 0	5		
						1 4	143 9						
12	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	270 1	2284 2	Y	176	171 0	10		
						1 4	194 9						
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	283 1	2621 2	Y	70	76 0	4		
						3 4	77 9						
02	2520 X	2440	-0-	-80	-0-	301 1	2040 2	Y	90	89 0	5		
						99 9							
03	2790 X	2419	-0-	-371	-0-	281 1	2119 2	Y	16	20 0	1		
						1 4	18 9						

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485													
10	2263 X	1900	-0-	-363	-0-	254 1	1316 2	Y	296	300 0	14		
						4 4	326 9						
11	2190 X	1636	-0-	-554	-0-	255 1	1124 2	Y	233	238 0	9		
						1 4	256 9						
12	2263 X	2186	-0-	-77	-0-	262 1	1487 2	Y	396	382 0	23		
						1 4	436 9						
01	1891 N	1874	-0-	-17	-0-	274 1	1420 2	Y	163	177 0	9		
						1 4	179 9						
02	1540 N	1433	-0-	-107	-0-	252 1	982 2	Y	181	180 0	10		
						199 9							
03	1953 N	1448	-0-	-505	-0-	267 1	1141 2	Y	35	43 0	2		
						1 4	39 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		57H	RRCID -> 273974		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 7217		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-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					
10		8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	20	1	7900	2	Y	217	212	0			10
							6	4		239	9						
11		7740 X	7446	-0-	-294	-0-	18	1	7136	2	Y	265	264	0			11
							292	9									
12		7998 X	7222	-0-	-776	-0-	18	1	6929	2	Y	246	248	0			9
							4	4		271	9						
01		8153 X	6366	-0-	-1787	-0-	19	1	5994	2	Y	321	323	0			7
							353	9									
02		7364 X	4321	-0-	-3043	-0-	6	1	4058	2	Y	234	229	0			12
							257	9									
03		8153 X	198	-0-	-7955	-0-	1	1	186	2	Y	10	22	0			-0-
							11	9									

FOGMT			WELL #:		35SP	RRCID -> 273992		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6198		PERF. 6750 - 13458					
10		9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	165	1	8689	2	Y	353	357	0			83
							388	9									
11		9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	166	1	8498	2	Y	392	395	0			80
							5	4		431	9						
12		9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	183	1	8561	2	Y	382	384	0			78
							420	9									
01		9238 X	8467	-0-	-771	-0-	191	1	7889	2	Y	352	349	0			81
							387	9									
02		8484 X	7501	-0-	-983	-0-	103	1	7053	2	Y	314	325	0			70
							345	9									
03		9393 X	9206	-0-	-187	-0-	174	1	8612	2	Y	382	369	0			83
							420	9									

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		76H	RRCID -> 273993		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7253		PERF. 7751 - 13297					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-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					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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 N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926															
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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-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															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	3104	-0-	3104	3104	4	1	2895	2	Y	186	177	0	9
							205	9							
							30	1							
							429	9							
03		T. A.	6790	-0-	6790	9894			6331	2	Y	390	388	0	11

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776															
10		606 N	606	-0-	-0-	-0-	285	1	232	2	Y	81	78	0	13
							89	9							
11		570 N	213	-0-	-357	-0-	176	1	27	2	Y	9	20	0	2
							10	9							
12		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	298	1	790	2	Y	310	273	0	39
							341	9							
01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	279	1	840	2	Y	253	224	0	68
							278	9							
02		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	251	1	806	2	Y	242	242	0	68
							266	9							
03		1426 N	791	-0-	-635	-0-	291	1	353	2	Y	134	166	0	36
							147	9							

WORTHY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458															
10		17887 X	12300	-0-	-5587	-0-	103	1	11826	2	Y	335	325	1	26
							2	4	369	9					
11		18420 X	-0-	-0-	-18420	-0-					Y	-0-	26	1	-0-
12		19034 X	11093	-0-	-7941	-0-	22	1	10756	2	Y	274	263	1	11
							14	4	301	9					
01		19034 X	10034	-0-	-9000	-0-	23	1	9710	2	Y	266	268	1	9
							8	4	293	9					
02		13832 X	11223	-0-	-2609	-0-	20	1	10869	2	Y	291	287	1	13
							14	4	320	9					
03		12307 X	12219	-0-	-88	-0-	24	1	11875	2	Y	272	281	1	4
							21	4	299	9					

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706															
10		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		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 CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948																	
10		59069 X	14418	-0-	-44651	-0-	67	1	13864	2	Y	437	396	0			231
							6	4	481	9							
11		18600 X	13975	-0-	-4625	-0-	39	1	13442	2	Y	449	504	0			176
							494	9									
12		15841 X	14103	-0-	-1738	-0-	29	1	13480	2	Y	538	487	0			227
							2	4	592	9							
01		14632 X	13771	-0-	-861	-0-	47	1	13212	2	Y	456	465	0			218
							10	4	502	9							
02		13048 X	12418	-0-	-630	-0-	75	1	11825	2	Y	468	480	0			206
							3	4	515	9							
03		14446 X	14115	-0-	-331	-0-	130	1	13400	2	Y	530	546	0			190
							2	4	583	9							
FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880																	
10		1705 N	797	-0-	-908	-0-	188	1	545	2	Y	58	60	0			14
							64	9									
11		810 N	595	-0-	-215	-0-	205	1	331	2	Y	54	57	0			11
							59	9									
12		837 N	484	-0-	-353	-0-	209	1	232	2	Y	39	42	0			8
							43	9									
01		806 N	472	-0-	-334	-0-	224	1	214	2	Y	31	32	0			7
							34	9									
02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	109	1	815	2	Y	90	77	0			20
							99	9									
03		783 N	783	-0-	-0-	-0-	191	1	527	2	Y	59	66	0			13
							65	9									
FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208																	
10		2170 X	1923	-0-	-247	-0-	200	1	1569	2	Y	140	140	0			33
							154	9									
11		2130 X	1696	-0-	-434	-0-	215	1	1311	2	Y	154	155	0			32
							1	4	169	9							
12		2201 X	1795	-0-	-406	-0-	215	1	1372	2	Y	189	182	0			39
							208	9									
01		2201 X	1571	-0-	-630	-0-	239	1	1156	2	Y	160	162	0			37
							176	9									
02		1736 X	1135	-0-	-601	-0-	108	1	893	2	Y	122	132	0			27
							134	9									
03		1922 X	1403	-0-	-519	-0-	196	1	1049	2	Y	144	140	0			31
							158	9									
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10		6789 X	4645	-0-	-2144	-0-	305 1	3650 2	Y	597	621 0	32		
							33 4	657 9						
11		6570 X	4602	-0-	-1968	-0-	337 1	3530 2	Y	616	608 0	40		
							57 4	678 9						
12		6789 X	4942	-0-	-1847	-0-	350 1	3928 2	Y	604	616 0	28		
							664 9							
01		5580 X	2120	-0-	-3460	-0-	135 1	1668 2	Y	288	257 0	59		
							317 9							
02		5040 X	236	-0-	-4804	-0-	234 1	2 9	Y	2	24 0	37		
03		4929 X	531	-0-	-4398	-0-	499 1	32 9	Y	29	66 0	-0-		

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	857	-0-	857	857	4 1	788 2	Y	59	57 0	2		
							65 9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597														
10		5673 X	4937	-0-	-736	-0-	303 1	4038 2	Y	523	522 0	140		
							21 4	575 9						
11		5250 X	4072	-0-	-1178	-0-	232 1	3343 2	Y	443	517 0	66		
							10 4	487 9						
12		4898 X	4487	-0-	-411	-0-	171 1	3781 2	Y	486	451 0	101		
							535 9							
01		4898 X	4139	-0-	-759	-0-	214 1	3430 2	Y	450	455 0	96		
							495 9							
02		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	283 1	4054 2	Y	472	460 0	108		
							2 4	519 9						
03		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	289 1	6048 2	Y	573	537 0	144		
							46 4	630 9						

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307														
10		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	328 1	5170 2	Y	619	606 0	165		
							26 4	681 9						
11		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	264 1	4242 2	Y	519	607 0	77		
							12 4	571 9						
12		5735 X	4560	-0-	-1175	-0-	206 1	3850 2	Y	458	440 0	95		
							504 9							
01		6200 X	4031	-0-	-2169	-0-	173 1	3423 2	Y	395	406 0	84		
							435 9							
02		5600 X	3050	-0-	-2550	-0-	166 1	2527 2	Y	324	334 0	74		
							1 4	356 9						
03		6200 X	4439	-0-	-1761	-0-	169 1	3498 2	Y	677	581 0	170		
							27 4	745 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 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

10		6913 X	470	-0-	-6443	-0-	9 1	394 2	Y	59	52 0		16
							2 4	65 9					
11		6270 X	6200	-0-	-70	-0-	161 1	5154 2	Y	791	689 0		118
							15 4	870 9					
12		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	187 1	4572 2	Y	681	657 0		142
							749 9						
01		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	237 1	4319 2	Y	662	663 0		141
							728 9						
02		5796 X	3851	-0-	-1945	-0-	245 1	3023 2	Y	528	548 0		121
							2 4	581 9					
03		6417 X	3316	-0-	-3101	-0-	238 1	2598 2	Y	418	434 0		105
							20 4	460 9					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106													
10		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	314 1	4668 2	Y	564	528 0		151
							24 4	620 9					
11		4530 X	4201	-0-	-329	-0-	267 1	3454 2	Y	427	514 0		64
							10 4	470 9					
12		4681 X	4001	-0-	-680	-0-	237 1	3326 2	Y	398	379 0		83
							438 9						
01		5611 X	3606	-0-	-2005	-0-	143 1	3049 2	Y	376	379 0		80
							414 9						
02		5068 X	3579	-0-	-1489	-0-	174 1	3043 2	Y	327	332 0		75
							2 4	360 9					
03		5611 X	3281	-0-	-2330	-0-	145 1	2837 2	Y	252	264 0		63
							22 4	277 9					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217													
10		3193 X	3105	-0-	-88	-0-	235 1	2529 2	Y	298	301 0		80
							13 4	328 9					
11		3000 X	2686	-0-	-314	-0-	201 1	2190 2	Y	263	304 0		39
							6 4	289 9					
12		3224 X	2767	-0-	-457	-0-	137 1	2330 2	Y	273	255 0		57
							300 9						
01		3224 X	2457	-0-	-767	-0-	143 1	2043 2	Y	246	251 0		52
							271 9						
02		2912 X	2391	-0-	-521	-0-	145 1	1986 2	Y	235	233 0		54
							1 4	259 9					
03		3100 X	2740	-0-	-360	-0-	136 1	2337 2	Y	226	223 0		57
							18 4	249 9					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540													
10		5208 X	4813	-0-	-395	-0-	265 1	3983 2	Y	495	511 0		132
							20 4	545 9					
11		5040 X	3026	-0-	-2014	-0-	189 1	2482 2	Y	316	401 0		47
							7 4	348 9					
12		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	237 1	4821 2	Y	596	519 0		124
							656 9						
01		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	242 1	5093 2	Y	646	633 0		137
							711 9						
02		4844 X	3971	-0-	-873	-0-	220 1	3306 2	Y	403	448 0		92
							2 4	443 9					
03		5704 X	3881	-0-	-1823	-0-	203 1	3280 2	Y	339	346 0		85
							25 4	373 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

10		5642 X	5030	-0-	-612	-0-	18 1	4776 2	Y	204	208 0		34
							12 4	224 9					
11		5190 X	4811	-0-	-379	-0-	18 1	4567 2	Y	205	198 0		41
							226 9						
12		5363 X	5016	-0-	-347	-0-	22 1	4757 2	Y	215	209 0		47
							237 9						
01		5177 X	4942	-0-	-235	-0-	22 1	4684 2	Y	209	200 0		56
							6 4	230 9					
02		4676 X	4479	-0-	-197	-0-	17 1	4257 2	Y	184	200 0		40
							3 4	202 9					
03		5022 X	4868	-0-	-154	-0-	22 1	4620 2	Y	200	188 0		52
							6 4	220 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668													

10		6107 X	5868	-0-	-239	-0-	90 1	5373 2	Y	368	402 0		94
							405 9						
11		5910 X	5493	-0-	-417	-0-	81 1	4997 2	Y	377	354 0		117
							415 9						
12		6107 X	5669	-0-	-438	-0-	81 1	5160 2	Y	389	357 0		149
							428 9						
01		5673 X	5534	-0-	-139	-0-	87 1	5037 2	Y	373	405 0		117
							410 9						
02		5124 X	4975	-0-	-149	-0-	73 1	4530 2	Y	338	322 0		133
							372 9						
03		5673 X	5516	-0-	-157	-0-	83 1	5047 2	Y	351	344 0		140
							386 9						

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240													

10		13950 X	10453	-0-	-3497	-0-	88 1	10107 2	Y	233	224 1		18
							2 4	256 9					
11		13500 X	11749	-0-	-1751	-0-	35 1	11397 2	Y	287	289 1		16
							1 4	316 9					
12		13795 X	9699	-0-	-4096	-0-	20 1	9450 2	Y	196	204 1		8
							13 4	216 9					
01		11935 X	8996	-0-	-2939	-0-	21 1	8755 2	Y	194	196 1		6
							7 4	213 9					
02		10976 X	10558	-0-	-418	-0-	19 1	10277 2	Y	225	221 1		10
							14 4	248 9					
03		12152 X	10309	-0-	-1843	-0-	20 1	10064 2	Y	188	195 1		3
							18 4	207 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 9116 - 15972													

10		3286 X	3234	-0-	-52	-0-	236 1	2375 2	Y	557	560 0		15
							10 4	613 9					
11		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	275 1	3475 2	Y	688	679 0		24
							7 4	757 9					
12		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	189 1	2936 2	Y	475	479 0		20
							8 4	523 9					
01		3379 X	2895	-0-	-484	-0-	181 1	2206 2	Y	459	462 0		17
							3 4	505 9					
02		4200 X	2410	-0-	-1790	-0-	205 1	1763 2	Y	400	392 0		25
							2 4	440 9					
03		4650 X	2816	-0-	-1834	-0-	187 1	2093 2	Y	476	484 0		17
							12 4	524 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 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
10	17329 X	13412	-0-	-3917	-0-	114 1	13058 2	Y	216	208 1		17
						2 4	238 9					
11	16770 X	11886	-0-	-4884	-0-	36 1	11626 2	Y	203	209 1		11
						1 4	223 9					
12	17329 X	11590	-0-	-5739	-0-	24 1	11371 2	Y	164	169 1		6
						15 4	180 9					
01	13423 X	9394	-0-	-4029	-0-	22 1	9208 2	Y	143	144 1		5
						7 4	157 9					
02	12124 X	11416	-0-	-708	-0-	21 1	11193 2	Y	170	167 1		8
						15 4	187 9					
03	13423 X	12007	-0-	-1416	-0-	24 1	11794 2	Y	153	158 1		3
						21 4	168 9					

WORTHEY RANCH		WELL #:		54H	RRCID -> 274287		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH	8641	PERF. 9250 - 14690	
10	21412 X	21412	-0-	-0-	-0-	181 1	20682 2	Y	495	477 1		39
						4 4	545 9					
11	17857 X	17857	-0-	-0-	-0-	54 1	17294 2	Y	462	475 1		26
						1 4	508 9					
12	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	27 1	13104 2	Y	288	303 1		11
						18 4	317 9					
01	29233 X	16290	-0-	-12943	-0-	38 1	15826 2	Y	375	374 1		12
						13 4	413 9					
02	22568 X	17356	-0-	-5212	-0-	32 1	16872 2	Y	391	386 1		17
						22 4	430 9					
03	21421 X	17992	-0-	-3429	-0-	35 1	17542 2	Y	349	360 1		6
						31 4	384 9					

WORTHEY RANCH		WELL #:		55H	RRCID -> 274288		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH	8851	PERF. 9282 - 13630	
10	12462 X	6609	-0-	-5853	-0-	56 1	6457 2	Y	86	85 1		7
						1 4	95 9					
11	12060 X	4032	-0-	-8028	-0-	12 1	3957 2	Y	57	61 1		3
						63 9						
12	12462 X	10986	-0-	-1476	-0-	22 1	10807 2	Y	130	128 1		5
						14 4	143 9					
01	11439 X	9731	-0-	-1708	-0-	23 1	9565 2	Y	123	124 1		4
						8 4	135 9					
02	10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	20 1	10467 2	Y	132	130 1		6
						14 4	145 9					
03	10974 X	10856	-0-	-118	-0-	21 1	10688 2	Y	116	120 1		2
						19 4	128 9					

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		7H	RRCID -> 274291		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH	7353	PERF. 8027 - 11932	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		8H	RRCID -> 274304		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH	7347	PERF. 8045 - 11886	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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 N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	

10	10323 X	7516	-0-	-2807	-0-	35 1 3 4	7177 2 301 9	Y	274	275 0	145	
11	8160 X	7141	-0-	-1019	-0-	19 1 331 9	6791 2	Y	301	328 0	118	
12	7812 X	7567	-0-	-245	-0-	15 1 1 4	7118 2 433 9	Y	394	346 0	166	
01	7688 X	7587	-0-	-101	-0-	25 1 6 4	7181 2 375 9	Y	341	344 0	163	
02	6944 X	6932	-0-	-12	-0-	42 1 2 4	6516 2 372 9	Y	338	352 0	149	
03	7564 X	7331	-0-	-233	-0-	67 1 1 4	6872 2 391 9	Y	355	377 0	127	

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798												
10	4743 X	3444	-0-	-1299	-0-	32 1 1 4	2791 2 620 9	Y	564	570 0	49	
11	4470 X	4223	-0-	-247	-0-	28 1 539 9	3656 2	Y	490	496 0	43	
12	4619 X	4428	-0-	-191	-0-	31 1 520 9	3877 2	Y	473	469 0	47	
01	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	25 1 527 9	3724 2	Y	479	482 0	44	
02	3948 X	3887	-0-	-61	-0-	34 1 471 9	3382 2	Y	428	406 0	66	
03	4433 X	4384	-0-	-49	-0-	47 1 36 1 525 9	3823 2	Y	477	487 0	56	

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391												
10	3100 N	6890	-0-	3790	3790	241 1 45 4	4929 2 1675 9	Y	1523	1510 0	81	
11	3000 N	5383	-0-	2383	6173	248 1 63 4	3938 2 1134 9	Y	1031	1046 0	66	
12	11347 X	5174	-0-	-6173	-0-	236 1 1084 9	3854 2	Y	985	1006 0	45	
01	6882 X	1566	-0-	-5316	-0-	121 1 338 9	1107 2	Y	307	289 0	63	
02	6216 X	20	-0-	-6196	-0-	19 1	1 9	Y	1	26 0	38	
03	6882 X	380	-0-	-6502	-0-	346 1	34 9	Y	31	69 0	-0-	

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670												
10	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	40 1 1 4	3520 2 411 9	Y	374	381 0	33	
11	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	30 1 425 9	3947 2	Y	386	385 0	34	
12	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	33 1 424 9	4005 2	Y	385	381 0	38	
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	26 1 429 9	3841 2	Y	390	392 0	36	
02	3780 X	3661	-0-	-119	-0-	33 1 338 9	3290 2	Y	307	296 0	47	
03	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	35 1 381 9	3785 2	Y	346	352 0	41	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463												
10	9889 X	8063	-0-	-1826	-0-	160	1	7514	2	Y	354	368 0 83
						389	9					
11	9570 X	7655	-0-	-1915	-0-	162	1	7076	2	Y	375	381 0 77
						4	4	413	9			
12	9889 X	6319	-0-	-3570	-0-	160	1	5828	2	Y	301	316 0 62
						331	9					
01	9796 X	8053	-0-	-1743	-0-	219	1	7326	2	Y	462	418 0 106
						508	9					
02	7952 X	7685	-0-	-267	-0-	117	1	7071	2	Y	452	458 0 100
						497	9					
03	8060 X	7624	-0-	-436	-0-	190	1	6949	2	Y	441	445 0 96
						485	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852												
10	4402 X	4179	-0-	-223	-0-	63	1	3800	2	Y	287	318 0 74
						316	9					
11	4110 X	3917	-0-	-193	-0-	57	1	3537	2	Y	294	277 0 91
						323	9					
12	4371 X	4134	-0-	-237	-0-	58	1	3710	2	Y	333	297 0 127
						366	9					
01	4216 X	4045	-0-	-171	-0-	62	1	3611	2	Y	338	359 0 106
						372	9					
02	3808 X	3699	-0-	-109	-0-	54	1	3314	2	Y	301	289 0 118
						331	9					
03	4185 X	4075	-0-	-110	-0-	60	1	3673	2	Y	311	305 0 124
						342	9					

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677												
10	5921 X	5814	-0-	-107	-0-	168	1	5009	2	Y	579	604 0 136
						637	9					
11	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	179	1	5161	2	Y	666	666 0 136
						3	4	733	9			
12	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	191	1	5371	2	Y	694	688 0 142
						763	9					
01	6107 X	5570	-0-	-537	-0-	207	1	4693	2	Y	609	611 0 140
						670	9					
02	5684 X	4880	-0-	-804	-0-	102	1	4152	2	Y	569	583 0 126
						626	9					
03	6324 X	5506	-0-	-818	-0-	171	1	4662	2	Y	612	605 0 133
						673	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		18631 X	8858	-0-	-9773	-0-	75 1	8596 2	Y	168	160	1	13	
							2 4	185 9						
11		18030 X	29	-0-	-18001	-0-	28 2	1 9	Y	1	14	1	-0-	
12		17949 X	13166	-0-	-4783	-0-	27 1	12874 2	Y	225	216	1	9	
							17 4	248 9						
01		16044 X	16044	-0-	-0-	-0-	38 1	15668 2	Y	295	294	1	10	
							13 4	325 9						
02		15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	28 1	15235 2	Y	279	277	1	12	
							20 4	307 9						
03		15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	30 1	15122 2	Y	239	247	1	4	
							27 4	263 9						

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6859 - 14622													
10		9424 X	5994	-0-	-3430	-0-	205 1	5442 2	Y	315	297	0	74
							347 9						
11		6510 X	5639	-0-	-871	-0-	213 1	5053 2	Y	336	341	0	69
							3 4	370 9					
12		5487 X	5131	-0-	-356	-0-	217 1	4485 2	Y	390	379	0	80
							429 9						
01		5983 X	5637	-0-	-346	-0-	242 1	5056 2	Y	308	317	0	71
							339 9						
02		5404 X	5021	-0-	-383	-0-	122 1	4621 2	Y	253	268	0	56
							278 9						
03		5983 X	3272	-0-	-2711	-0-	187 1	2909 2	Y	160	181	0	35
							176 9						

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152													
10		4729 X	2136	-0-	-2593	-0-	172 1	1843 2	Y	110	144	0	26
							121 9						
11		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	192 1	2323 2	Y	157	151	0	32
							1 4	173 9					
12		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	207 1	3347 2	Y	231	216	0	47
							254 9						
01		4526 X	1398	-0-	-3128	-0-	198 1	1125 2	Y	68	99	0	16
							75 9						
02		3892 X	3042	-0-	-850	-0-	105 1	2759 2	Y	162	142	0	36
							178 9						
03		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	198 1	4274 2	Y	247	229	0	54
							272 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	868 N	220	-0-	-648	-0-	185	1	31	2	Y	4	10	0	1
						4	9							
11	840 N	374	-0-	-466	-0-	206	1	150	2	Y	16	14	0	3
						18	9							
12	713 N	547	-0-	-166	-0-	203	1	327	2	Y	15	15	0	3
						17	9							
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	234	1	902	2	Y	22	20	0	5
						24	9							
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	105	1	657	2	Y	19	20	0	4
						21	9							
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	195	1	933	2	Y	29	27	0	6
						32	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260														

10	T. A.	5630	-0-	5630	8253	339	1	4360	2	Y	810	789	0	43
						40	4	891	9					
11	T. A.	4939	-0-	4939	13192	367	1	3783	2	Y	662	662	0	43
						61	4	728	9					
12	T. A.	2100	-0-	2100	15292	419	1	1411	2	Y	245	277	0	11
						270	9							
01	15960 X	668	-0-	-15292	-0-	206	1	355	2	Y	97	88	0	20
						107	9							
02	5096 X	19	-0-	-5077	-0-	19	1			Y	-0-	8	0	12
03	5642 X	434	-0-	-5208	-0-	408	1	26	9	Y	24	36	0	-0-

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637														

10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	288	1	1395	2	Y	177	188	0	8
						4	4	195	9					
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	298	1	1386	2	Y	149	151	0	6
						1	4	164	9					
12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	307	1	1968	2	Y	280	270	0	16
						1	4	308	9					
01	1891 N	1446	-0-	-445	-0-	279	1	1086	2	Y	73	85	0	4
						1	4	80	9					
02	1736 N	1064	-0-	-672	-0-	271	1	701	2	Y	84	84	0	4
						92	9							
03	2108 N	941	-0-	-1167	-0-	270	1	656	2	Y	14	17	0	1
						15	9							

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720														

10	17639 X	13744	-0-	-3895	-0-	15	1	13426	2	Y	275	261	1	35
						303	9							
11	17070 X	12801	-0-	-4269	-0-	19	1	12519	2	Y	234	224	1	45
						6	4	257	9					
12	15934 X	14529	-0-	-1405	-0-	28	1	14173	2	Y	297	315	1	27
						1	4	327	9					
01	15934 X	5075	-0-	-10859	-0-	5	1	4916	2	Y	125	133	1	19
						16	4	138	9					
02	15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	16	1	14632	2	Y	328	300	1	47
						30	4	361	9					
03	14539 X	12914	-0-	-1625	-0-	3	1	12505	2	Y	322	350	1	19
						52	4	354	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		7254 X	6559	-0-	-695	-0-	45 1	6203 2	Y	280	283 0		67
							3 4	308 9					
11		7020 X	6344	-0-	-676	-0-	51 1	5918 2	Y	334	341 0		60
							8 4	367 9					
12		6696 X	6340	-0-	-356	-0-	40 1	5682 2	Y	551	532 0		79
							12 4	606 9					
01		6696 X	6134	-0-	-562	-0-	59 1	5604 2	Y	420	445 0		54
							9 4	462 9					
02		6048 X	5446	-0-	-602	-0-	67 1	5094 2	Y	259	270 0		43
							285 9						
03		6572 X	6513	-0-	-59	-0-	60 1	5863 2	Y	536	513 0		66
							590 9						

WORTHY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023													
10		26567 X	12834	-0-	-13733	-0-	108 1	12380 2	Y	313	302 1		25
							2 4	344 9					
11		20100 X	13568	-0-	-6532	-0-	41 1	13130 2	Y	360	365 1		20
							1 4	396 9					
12		15314 X	13183	-0-	-2131	-0-	27 1	12820 2	Y	290	299 1		11
							17 4	319 9					
01		15314 X	10800	-0-	-4514	-0-	25 1	10485 2	Y	255	258 1		8
							9 4	281 9					
02		12656 X	11166	-0-	-1490	-0-	20 1	10848 2	Y	258	255 1		11
							14 4	284 9					
03		14012 X	11364	-0-	-2648	-0-	22 1	11113 2	Y	190	198 1		3
							20 4	209 9					

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273													
10		4030 X	2846	-0-	-1184	-0-	226 1	2391 2	Y	202	205 0		9
							7 4	222 9					
11		3120 X	2495	-0-	-625	-0-	225 1	2082 2	Y	170	173 0		6
							1 4	187 9					
12		3224 X	3016	-0-	-208	-0-	234 1	2506 2	Y	250	242 0		14
							1 4	275 9					
01		3224 X	2630	-0-	-594	-0-	252 1	2281 2	Y	86	95 0		5
							2 4	95 9					
02		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	298 1	2576 2	Y	153	150 0		8
							168 9						
03		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	272 1	2764 2	Y	27	34 0		1
							2 4	30 9					

WORTHY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802													
10		16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	141 1	16094 2	Y	574	536 1		45
							3 4	631 9					
11		14820 X	11936	-0-	-2884	-0-	35 1	11412 2	Y	444	464 1		25
							1 4	488 9					
12		11935 X	10784	-0-	-1151	-0-	22 1	10383 2	Y	332	344 1		13
							14 4	365 9					
01		16864 X	9258	-0-	-7606	-0-	21 1	8893 2	Y	306	309 1		10
							7 4	337 9					
02		15232 X	10705	-0-	-4527	-0-	19 1	10291 2	Y	346	341 1		15
							14 4	381 9					
03		16864 X	11021	-0-	-5843	-0-	21 1	10642 2	Y	308	318 1		5
							19 4	339 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	2945 X	2319	-0-	-626	-0-	16	1	2155	2	Y	134	122	0		32
						1	4	147	9						
11	2760 X	2175	-0-	-585	-0-	17	1	1986	2	Y	154	158	0		28
						3	4	169	9						
12	2852 X	2096	-0-	-756	-0-	13	1	1871	2	Y	189	190	0		27
						4	4	208	9						
01	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	24	1	2278	2	Y	186	189	0		24
						4	4	205	9						
02	2100 X	1833	-0-	-267	-0-	22	1	1699	2	Y	102	109	0		17
						112	9								
03	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	22	1	2169	2	Y	248	234	0		31
						273	9								

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508															

10	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	158	1	5955	2	Y	832	813	0		68
						55	4	915	9						
11	6810 X	6665	-0-	-145	-0-	150	1	5582	2	Y	833	809	0		92
						17	4	916	9						
12	7254 X	6965	-0-	-289	-0-	136	1	5823	2	Y	898	928	0		62
						18	4	988	9						
01	7254 X	7093	-0-	-161	-0-	135	1	5939	2	Y	921	929	0		54
						6	4	1013	9						
02	6552 X	6101	-0-	-451	-0-	118	1	5097	2	Y	794	796	0		52
						13	4	873	9						
03	7068 X	6547	-0-	-521	-0-	124	1	5487	2	Y	845	850	0		47
						6	4	930	9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711															

10	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	275	1	4405	2	Y	490	491	0		40
						41	4	539	9						
11	4860 X	4339	-0-	-521	-0-	271	1	3639	2	Y	380	378	0		42
						11	4	418	9						
12	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	234	1	4333	2	Y	447	458	0		31
						13	4	492	9						
01	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	234	1	4569	2	Y	426	432	0		25
						4	4	469	9						
02	4760 X	4533	-0-	-227	-0-	213	1	3881	2	Y	390	390	0		25
						10	4	429	9						
03	5270 X	5049	-0-	-221	-0-	226	1	4370	2	Y	407	409	0		23
						5	4	448	9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806															

10	5208 X	4377	-0-	-831	-0-	106	1	3714	2	Y	475	482	0		39
						34	4	523	9						
11	5040 X	4005	-0-	-1035	-0-	94	1	3549	2	Y	319	323	0		35
						11	4	351	9						
12	5208 X	4311	-0-	-897	-0-	91	1	3799	2	Y	373	382	0		26
						11	4	410	9						
01	5177 X	4717	-0-	-460	-0-	77	1	4165	2	Y	428	429	0		25
						4	4	471	9						
02	4676 X	4226	-0-	-450	-0-	74	1	3727	2	Y	378	378	0		25
						9	4	416	9						
03	4371 X	4069	-0-	-302	-0-	85	1	3607	2	Y	339	345	0		19
						4	4	373	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		4309 X	4258	-0-	-51	-0-	187 1	3516 2	Y	475	469 0		39
							32 4	523 9					
11		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	260 1	3641 2	Y	416	409 0		46
							11 4	458 9					
12		4464 X	4022	-0-	-442	-0-	192 1	3389 2	Y	392	411 0		27
							10 4	431 9					
01		4464 X	3614	-0-	-850	-0-	180 1	3042 2	Y	354	360 0		21
							3 4	389 9					
02		4088 X	3652	-0-	-436	-0-	174 1	3083 2	Y	352	350 0		23
							8 4	387 9					
03		4526 X	3654	-0-	-872	-0-	200 1	3064 2	Y	352	355 0		20
							3 4	387 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359													
10		4875 X	3464	-0-	-1411	-0-	129 1	2775 2	Y	485	475 0		40
							26 4	534 9					
11		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	110 1	2268 2	Y	404	399 0		45
							7 4	444 9					
12		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	74 1	4279 2	Y	796	786 0		55
							13 4	876 9					
01		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	102 1	3349 2	Y	617	636 0		36
							3 4	679 9					
02		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	90 1	3234 2	Y	497	501 0		32
							8 4	547 9					
03		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	90 1	5768 2	Y	747	738 0		41
							6 4	822 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032													
10		6355 X	3854	-0-	-2501	-0-	16 1	3519 2	Y	261	257 0		21
							32 4	287 9					
11		6150 X	3843	-0-	-2307	-0-	16 1	3551 2	Y	241	235 0		27
							11 4	265 9					
12		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	18 1	3694 2	Y	384	384 0		27
							11 4	422 9					
01		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	18 1	3693 2	Y	362	368 0		21
							4 4	398 9					
02		3584 X	3545	-0-	-39	-0-	13 1	3171 2	Y	321	321 0		21
							8 4	353 9					
03		4154 X	3569	-0-	-585	-0-	12 1	3179 2	Y	341	343 0		19
							3 4	375 9					

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087													
10		4061 X	3596	-0-	-465	-0-	607 1	2723 2	Y	242	213 0		61
							266 9						
11		3900 X	2903	-0-	-997	-0-	482 1	2178 2	Y	221	224 0		58
							243 9						
12		3751 X	2338	-0-	-1413	-0-	364 1	1785 2	Y	172	190 0		40
							189 9						
01		3751 X	2894	-0-	-857	-0-	439 1	2200 2	Y	232	231 0		41
							255 9						
02		3248 X	1638	-0-	-1610	-0-	241 1	1266 2	Y	119	133 0		27
							131 9						
03		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	649 1	3640 2	Y	313	281 0		59
							344 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		6572 X	6542	-0-	-30	-0-	27 1	6126 2	Y	302	295 0		25
							57 4	332 9					
11		6690 X	6583	-0-	-107	-0-	28 1	6181 2	Y	323	312 0		36
							19 4	355 9					
12		7378 X	6499	-0-	-879	-0-	30 1	6023 2	Y	389	398 0		27
							18 4	428 9					
01		7378 X	6970	-0-	-408	-0-	31 1	6439 2	Y	449	450 0		26
							6 4	494 9					
02		6664 X	6038	-0-	-626	-0-	23 1	5592 2	Y	372	374 0		24
							14 4	409 9					
03		6789 X	6372	-0-	-417	-0-	23 1	5908 2	Y	395	397 0		22
							6 4	435 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953													
10		3317 X	2380	-0-	-937	-0-	10 1	2186 2	Y	149	142 0		12
							20 4	164 9					
11		3210 X	1550	-0-	-1660	-0-	6 1	1440 2	Y	91	93 0		10
							4 4	100 9					
12		2573 X	1071	-0-	-1502	-0-	5 1	994 2	Y	63	69 0		4
							3 4	69 9					
01		2387 X	1559	-0-	-828	-0-	7 1	1449 2	Y	93	92 0		5
							1 4	102 9					
02		2156 X	1343	-0-	-813	-0-	5 1	1221 2	Y	104	102 0		7
							3 4	114 9					
03		2387 X	1529	-0-	-858	-0-	5 1	1349 2	Y	158	156 0		9
							1 4	174 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878													
10		10261 X	2659	-0-	-7602	-0-	247 1	2162 2	Y	209	205 0		17
							20 4	230 9					
11		3390 X	3323	-0-	-67	-0-	243 1	2850 2	Y	201	196 0		22
							9 4	221 9					
12		3503 X	3106	-0-	-397	-0-	211 1	2685 2	Y	184	193 0		13
							8 4	202 9					
01		3503 X	2796	-0-	-707	-0-	204 1	2366 2	Y	204	205 0		12
							2 4	224 9					
02		3108 X	2816	-0-	-292	-0-	188 1	2389 2	Y	212	210 0		14
							6 4	233 9					
03		3441 X	3371	-0-	-70	-0-	198 1	2898 2	Y	247	247 0		14
							3 4	272 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384													
10		7254 X	6840	-0-	-414	-0-	253 1	5865 2	Y	607	596 0		49
							54 4	668 9					
11		7020 X	3755	-0-	-3265	-0-	241 1	3119 2	Y	350	360 0		39
							10 4	385 9					
12		7006 X	6360	-0-	-646	-0-	271 1	5402 2	Y	610	607 0		42
							16 4	671 9					
01		7006 X	6895	-0-	-111	-0-	272 1	5845 2	Y	702	703 0		41
							6 4	772 9					
02		6328 X	5987	-0-	-341	-0-	244 1	5079 2	Y	592	594 0		39
							13 4	651 9					
03		6851 X	5790	-0-	-1061	-0-	263 1	4952 2	Y	518	528 0		29
							5 4	570 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202													
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

10	4929 X	4680	-0-	-249	-0-	285 1	3887 2	Y	409	410	0	36	
						58 4	450 9						
11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	277 1	4489 2	Y	375	383	0	28	
						8 4	413 9						
12	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	287 1	5602 2	Y	482	477	0	33	
						7 4	530 9						
01	5363 X	5144	-0-	-219	-0-	247 1	4421 2	Y	433	435	0	31	
						476 9							
02	4844 X	4615	-0-	-229	-0-	257 1	3950 2	Y	370	373	0	28	
						1 4	407 9						
03	6417 X	4787	-0-	-1630	-0-	275 1	4107 2	Y	368	351	0	45	
						405 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128													
10	10509 X	8062	-0-	-2447	-0-	492 1	6717 2	Y	684	692	0	60	
						101 4	752 9						
11	10170 X	8529	-0-	-1641	-0-	455 1	7359 2	Y	638	651	0	47	
						13 4	702 9						
12	10509 X	8793	-0-	-1716	-0-	391 1	7623 2	Y	700	699	0	48	
						9 4	770 9						
01	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	477 1	8542 2	Y	762	756	0	54	
						1 4	838 9						
02	8092 X	6251	-0-	-1841	-0-	349 1	5355 2	Y	495	512	0	37	
						2 4	545 9						
03	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	520 1	7772 2	Y	746	692	0	91	
						821 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381													
10	7347 X	5366	-0-	-1981	-0-	319 1	4355 2	Y	570	572	0	50	
						65 4	627 9						
11	7110 X	5466	-0-	-1644	-0-	290 1	4694 2	Y	431	449	0	32	
						8 4	474 9						
12	7347 X	5133	-0-	-2214	-0-	221 1	4316 2	Y	537	532	0	37	
						5 4	591 9						
01	6355 X	5800	-0-	-555	-0-	274 1	4912 2	Y	558	555	0	40	
						614 9							
02	5712 X	4430	-0-	-1282	-0-	242 1	3713 2	Y	431	439	0	32	
						1 4	474 9						
03	5642 X	4625	-0-	-1017	-0-	257 1	3849 2	Y	472	447	0	57	
						519 9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172													
10	3348 X	2694	-0-	-654	-0-	236 1	2106 2	Y	303	313	0	16	
						19 4	333 9						
11	3150 X	2673	-0-	-477	-0-	341 1	1977 2	Y	294	291	0	19	
						32 4	323 9						
12	3255 X	2459	-0-	-796	-0-	395 1	1805 2	Y	235	243	0	11	
						259 9							
01	3131 X	1008	-0-	-2123	-0-	148 1	749 2	Y	101	91	0	21	
						111 9							
02	2744 X	522	-0-	-2222	-0-	520 1	2 9	Y	2	9	0	14	
						553 1	21 9	Y	19	33	0	-0-	
03	2759 X	574	-0-	-2185	-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7006 X	2913	-0-	-4093	-0-	169	1	2312	2	Y	361	359	0	32
						35	4	397	9					
11	4260 X	3521	-0-	-739	-0-	180	1	2918	2	Y	380	384	0	28
						5	4	418	9					
12	3875 X	3333	-0-	-542	-0-	141	1	2747	2	Y	402	403	0	27
						3	4	442	9					
01	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	190	1	3392	2	Y	361	362	0	26
						397	9							
02	3276 X	2972	-0-	-304	-0-	163	1	2510	2	Y	271	277	0	20
						1	4	298	9					
03	3627 X	2584	-0-	-1043	-0-	143	1	2140	2	Y	274	261	0	33
						301	9							

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

10	6913 X	3917	-0-	-2996	-0-	224	1	3062	2	Y	532	532	0	46
						46	4	585	9					
11	4050 X	3472	-0-	-578	-0-	178	1	2878	2	Y	374	392	0	28
						5	4	411	9					
12	4464 X	4219	-0-	-245	-0-	180	1	3523	2	Y	465	461	0	32
						4	4	512	9					
01	4464 X	4376	-0-	-88	-0-	202	1	3623	2	Y	501	497	0	36
						551	9							
02	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	225	1	3450	2	Y	401	407	0	30
						1	4	441	9					
03	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	268	1	4012	2	Y	510	478	0	62
						561	9							

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

10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	983	-0-	983	983	60	1	898	2	Y	23	20	0	3
						25	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

10	2697 X	2615	-0-	-82	-0-	150	1	2043	2	Y	355	360	0	31
						31	4	391	9					
11	2490 X	2475	-0-	-15	-0-	121	1	1965	2	Y	351	356	0	26
						3	4	386	9					
12	3255 X	1291	-0-	-1964	-0-	50	1	968	2	Y	247	256	0	17
						1	4	272	9					
01	3162 X	1442	-0-	-1720	-0-	60	1	1065	2	Y	288	285	0	20
						317	9							
02	2856 X	1342	-0-	-1514	-0-	65	1	998	2	Y	254	255	0	19
						279	9							
03	2604 X	2303	-0-	-301	-0-	114	1	1703	2	Y	442	407	0	54
						486	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650													COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 6692		PERF. 7116 - 12104	
M O	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					
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	463	1	2075	2	Y	241	203 0	61					
						265	9											
11	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	395	1	1788	2	Y	229	230 0	60					
						252	9											
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	349	1	1709	2	Y	190	206 0	44					
						209	9											
01	2790 X	2090	-0-	-700	-0-	310	1	1554	2	Y	205	213 0	36					
						226	9											
02	2520 X	1752	-0-	-768	-0-	254	1	1335	2	Y	148	151 0	33					
						163	9											
03	2790 X	2500	-0-	-290	-0-	340	1	1904	2	Y	233	222 0	44					
						256	9											
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661													COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 7478 - 12139	
10	3596 X	2618	-0-	-978	-0-	360	1	1919	2	Y	292	301 0	16					
						18	4				321	9						
11	3210 X	2520	-0-	-690	-0-	411	1	1751	2	Y	300	297 0	19					
						28	4				330	9						
12	3317 X	3039	-0-	-278	-0-	429	1	2226	2	Y	349	352 0	16					
						384	9											
01	3038 X	995	-0-	-2043	-0-	159	1	693	2	Y	130	119 0	27					
						143	9											
02	2632 X	548	-0-	-2084	-0-	542	1	6	9	Y	5	11 0	21					
03	3038 X	614	-0-	-2424	-0-	573	1	41	9	Y	37	58 0	-0-					
BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668													COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 8029		PERF. 8672 - 12149	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669													COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 8792 - 12271	
10	5921 X	4666	-0-	-1255	-0-	32	1	4424	2	Y	189	178 0	45					
						2	4				208	9						
11	5730 X	4310	-0-	-1420	-0-	35	1	4029	2	Y	218	224 0	39					
						6	4				240	9						
12	4960 X	4534	-0-	-426	-0-	30	1	4163	2	Y	303	299 0	43					
						8	4				333	9						
01	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	49	1	4628	2	Y	272	280 0	35					
						8	4				299	9						
02	4228 X	3934	-0-	-294	-0-	49	1	3716	2	Y	154	163 0	26					
						169	9											
03	4681 X	4513	-0-	-168	-0-	42	1	4123	2	Y	316	303 0	39					
						348	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978															
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			
10		4898 X	4449	-0-	-449	-0-	37	1	4129	2	Y	257	231	0	102
							283	9							
11		4620 X	4220	-0-	-400	-0-	34	1	3959	2	Y	206	246	0	62
							227	9							
12		4774 X	4573	-0-	-201	-0-	32	1	4279	2	Y	235	232	0	65
							3	4	259	9					
01		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	31	1	4188	2	Y	276	256	0	85
							2	4	304	9					
02		4032 X	3889	-0-	-143	-0-	28	1	3581	2	Y	254	251	0	88
							1	4	279	9					
03		4464 X	4463	-0-	-1	-0-	33	1	4116	2	Y	278	280	0	86
							8	4	306	9					

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909															
10		3627 X	3084	-0-	-543	-0-	26	1	2867	2	Y	174	157	0	69
							191	9							
11		3510 X	2982	-0-	-528	-0-	24	1	2797	2	Y	146	171	0	44
							161	9							
12		3627 X	3360	-0-	-267	-0-	24	1	3138	2	Y	178	173	0	49
							2	4	196	9					
01		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	23	1	3060	2	Y	196	185	0	60
							1	4	216	9					
02		2884 X	2681	-0-	-203	-0-	20	1	2478	2	Y	165	168	0	57
							1	4	182	9					
03		3193 X	2941	-0-	-252	-0-	22	1	2719	2	Y	177	179	0	55
							5	4	195	9					

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613															
10		4030 X	3636	-0-	-394	-0-	30	1	3331	2	Y	250	223	0	99
							275	9							
11		3900 X	3445	-0-	-455	-0-	27	1	3172	2	Y	224	256	0	67
							246	9							
12		3999 X	3888	-0-	-111	-0-	27	1	3537	2	Y	292	279	0	80
							3	4	321	9					
01		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	26	1	3498	2	Y	344	318	0	106
							1	4	378	9					
02		3304 X	3219	-0-	-85	-0-	23	1	2898	2	Y	270	282	0	94
							1	4	297	9					
03		3875 X	3545	-0-	-330	-0-	26	1	3180	2	Y	303	303	0	94
							6	4	333	9					

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982															
10		2883 X	2636	-0-	-247	-0-	438	1	1964	2	Y	213	185	0	54
							234	9							
11		2790 X	2104	-0-	-686	-0-	344	1	1555	2	Y	186	191	0	49
							205	9							
12		2883 X	2627	-0-	-256	-0-	403	1	1976	2	Y	225	222	0	52
							248	9							
01		2759 X	2418	-0-	-341	-0-	357	1	1791	2	Y	245	254	0	43
							270	9							
02		2380 X	1393	-0-	-987	-0-	199	1	1044	2	Y	136	149	0	30
							150	9							
03		2635 X	2207	-0-	-428	-0-	301	1	1685	2	Y	201	193	0	38
							221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 9015 - 17390													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	192 1 4 4	924 2 715 9	Y	650	642 0	17		
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	178 1 866 9	1267 2	Y	787	795 0	9		
12	1705 N	1115	-0-	-590	-0-	136 1 658 9	321 2	Y	598	599 0	8		
01	1829 N	1358	-0-	-471	-0-	103 1 1 4	582 2 672 9	Y	611	594 0	21	4	1
02	2156 N	1889	-0-	-267	-0-	95 1 655 9	1139 2	Y	595	607 0	9		
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	49 1 1 4	1327 2 740 9	Y	673	670 0	12		

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190													
10	4371 X	3425	-0-	-946	-0-	79 1 1 4	2969 2 376 9	Y	342	345 0	30		
11	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	80 1 403 9	4372 2	Y	366	364 0	32		
12	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	80 1 399 9	4332 2	Y	363	359 0	36		
01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	71 1 429 9	4083 2	Y	390	390 0	36		
02	4536 X	4149	-0-	-387	-0-	100 1 356 9	3693 2	Y	324	310 0	50		
03	5022 X	3635	-0-	-1387	-0-	83 1 297 9	3255 2	Y	270	288 0	32		

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165													
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	101 1 1 4	2899 2 336 9	Y	305	304 0	27		
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	95 1 316 9	3409 2	Y	287	289 0	25		
12	3348 X	3341	-0-	-7	-0-	92 1 333 9	2916 2	Y	303	298 0	30		
01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	87 1 337 9	2965 2	Y	306	308 0	28		
02	3332 X	2965	-0-	-367	-0-	98 1 272 9	2595 2	Y	247	237 0	38		
03	3689 X	3422	-0-	-267	-0-	92 1 301 9	3029 2	Y	274	280 0	32		

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952													
10	2139 N	1470	-0-	-669	-0-	18 1 1 4	1418 2 33 9	Y	30	40 0	25		
11	1920 N	1571	-0-	-349	-0-	17 1 2 4	1526 2 26 9	Y	24	25 0	24		
12	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	32 1 6 4	2684 2 51 9	Y	46	38 0	32		
01	1984 X	584	-0-	-1400	-0-	7 1 1 4	569 2 7 9	Y	6	34 0	4		
02	1456 X	1	-0-	-1455	-0-	1 2		Y	-0-	4 0	-0-		
03	2759 X	1882	-0-	-877	-0-	21 1 5 4	1827 2 29 9	Y	26	7 0	19		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
FOGMT		WELL #:		19SP	RRCID ->	275845	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	7058 - 11898	
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
10	2635 X	2484	-0-	-151	-0-	302 1	2059 2	Y	111	111	0		12
11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	175 1	2731 2	Y	143	140	0		15
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	187 1	2532 2	Y	205	204	0		16
01	2821 X	2627	-0-	-194	-0-	226 9	152 1	2264 2	Y	191	182	0	25
02	2856 X	2294	-0-	-562	-0-	152 1	210 9						
03	3162 X	2627	-0-	-535	-0-	123 1	1989 2	Y	165	170	0		20
						182 9							
						139 1	2295 2	Y	175	180	0		15
						193 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	53H	RRCID ->	275877	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8764 - 16367
10	2108 X	852	-0-	-1256	-0-	78 1	552 2	Y	199	202	0		5
11	2610 X	1937	-0-	-673	-0-	3 4	219 9						
12	2697 X	1173	-0-	-1524	-0-	159 1	1290 2	Y	444	444	0		5
01	2697 X	1293	-0-	-1404	-0-	488 9	161 1	426 2	Y	533	531	0	7
02	2268 X	1772	-0-	-496	-0-	586 9	126 1	605 2	Y	510	496	0	18
03	2015 X	1879	-0-	-136	-0-	1 4	93 1	1098 2	Y	528	538	0	8
						581 9	50 1	1183 2	Y	586	584	0	10
						1 4	645 9						

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	34H	RRCID ->	275892	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	9468 - 15171
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	22 1	1754 2	Y	48	65	0		40
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1 4	53 9						
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	21 1	1833 2	Y	64	42	0		62
01	1829 X	1637	-0-	-192	-0-	3 4	70 9						
02	1792 X	1667	-0-	-125	-0-	23 1	1907 2	Y	83	88	0		57
03	2015 X	891	-0-	-1124	-0-	4 4	91 9						
						19 1	1581 2	Y	32	66	0		23
						2 4	35 9						
						15 1	1612 2	Y	34	32	0		25
						3 4	37 9						
						10 1	845 2	Y	31	33	0		23
						2 4	34 9						

FOGMT				WELL #:	20SP	RRCID ->	275893	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6814 - 12486
10	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	359 1	1099 2	Y	117	108	0		12
11	690 X	326	-0-	-364	-0-	129 9	205 1	108 2	Y	12	23	0	1
12	558 X	175	-0-	-383	-0-	13 9	138 1	33 2	Y	4	5	0	-0-
01	1581 X	283	-0-	-1298	-0-	4 9	213 1	68 2	Y	2	2	0	-0-
02	1428 X	316	-0-	-1112	-0-	2 9	181 1	132 2	Y	3	3	0	-0-
03	1581 X	612	-0-	-969	-0-	3 9	217 1	384 2	Y	10	9	0	1
						11 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2790 X	2562	-0-	-228	-0-	153	1	2049	2	Y	327	329	0	29
						360	9							
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	148	1	2486	2	Y	298	301	0	26
						328	9							
12	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	161	1	2762	2	Y	311	306	0	31
						342	9							
01	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	152	1	2556	2	Y	316	318	0	29
						348	9							
02	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	172	1	2294	2	Y	267	255	0	41
						294	9							
03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	160	1	2624	2	Y	296	302	0	35
						326	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	30	1	2609	2	Y	280	282	0	24
						308	9							
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	23	1	3056	2	Y	263	264	0	23
						289	9							
12	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	25	1	3111	2	Y	255	253	0	25
						281	9							
01	3100 N	3401	-0-	301	301	21	1	3085	2	Y	268	268	0	25
						295	9							
02	3227 X	2926	-0-	-301	-0-	27	1	2642	2	Y	234	223	0	36
						257	9							
03	3069 X	3032	-0-	-37	-0-	26	1	2741	2	Y	241	249	0	28
						265	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	219				Y	-0-	3	0		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	219				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	219				Y	-0-				-0-
01	219 N	-0-	-0-	-219	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	18	1	1886	2	Y	190	168	0	22
						209	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8880 - 15686

10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	264	1	2286	2	Y	639	660	0	18
						10	4	703	9					
11	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	217	1	1688	2	Y	494	494	0	18
						3	4	543	9					
12	3968 X	1602	-0-	-2366	-0-	163	1	1111	2	Y	295	300	0	13
						3	4	325	9					
01	3968 X	712	-0-	-3256	-0-	105	1	474	2	Y	120	129	0	4
						1	4	132	9					
02	3584 X	2006	-0-	-1578	-0-	210	1	1344	2	Y	409	388	0	25
						2	4	450	9					
03	3255 X	2951	-0-	-304	-0-	176	1	1896	2	Y	790	787	0	28
						10	4	869	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	4340 X	3894	-0-	-446	-0-	198	1	3578	2	Y	107	103	0	29
						118	9							
11	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	41	1	3650	2	Y	87	79	0	37
						96	9							
12	3844 X	3796	-0-	-48	-0-	96	1	3608	2	Y	84	89	0	32
						92	9							
01	3906 X	3688	-0-	-218	-0-	46	1	3597	2	Y	40	62	0	10
						1	4	44	9					
02	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	41	1	3802	2	Y	91	72	0	29
						1	4	100	9					
03	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	113	1	3858	2	Y	112	116	0	25
						123	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195														
10	3069 X	2711	-0-	-358	-0-	139	1	2516	2	Y	51	55	0	14
						56	9							
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	31	1	2816	2	Y	96	69	0	41
						106	9							
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	73	1	2755	2	Y	95	100	0	36
						105	9							
01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	37	1	2863	2	Y	92	105	0	23
						1	4	101	9					
02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	29	1	2721	2	Y	74	73	0	24
						1	4	81	9					
03	3038 X	2964	-0-	-74	-0-	81	1	2767	2	Y	105	106	0	23
						116	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379														
10	4123 X	3131	-0-	-992	-0-	160	1	2891	2	Y	73	74	0	20
						80	9							
11	3990 X	3849	-0-	-141	-0-	41	1	3687	2	Y	110	83	0	47
						121	9							
12	4092 X	3900	-0-	-192	-0-	97	1	3650	2	Y	139	134	0	52
						153	9							
01	4092 X	4073	-0-	-19	-0-	49	1	3862	2	Y	146	161	0	37
						1	4	161	9					
02	3696 X	3559	-0-	-137	-0-	36	1	3393	2	Y	117	116	0	38
						1	4	129	9					
03	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	114	1	3882	2	Y	136	144	0	30
						150	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505														
10	3255 X	3215	-0-	-40	-0-	27	1	3010	2	Y	162	144	0	64
						178	9							
11	3150 X	2933	-0-	-217	-0-	24	1	2771	2	Y	125	152	0	37
						138	9							
12	3193 X	3162	-0-	-31	-0-	22	1	2982	2	Y	142	140	0	39
						2	4	156	9					
01	3224 X	3094	-0-	-130	-0-	21	1	2897	2	Y	159	149	0	49
						1	4	175	9					
02	2912 X	2705	-0-	-207	-0-	20	1	2495	2	Y	172	161	0	60
						1	4	189	9					
03	3224 X	2957	-0-	-267	-0-	22	1	2696	2	Y	213	207	0	66
						5	4	234	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965												
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

10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	51 1	918 2	Y	24	18 0	6	
						26 9						
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	6 1	510 2	Y	14	14 0	6	
						15 9						
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 1	102 2	Y	3	8 0	1	
						3 9						
01	992 X	76	-0-	-916	-0-	1 1	72 2	Y	3	3 0	1	
						3 9						
02	896 X	38	-0-	-858	-0-	38 2		Y	-0-	1 0	-0-	
						1 1	43 2	Y	1	1 0	-0-	
03	992 X	45	-0-	-947	-0-	1 9						

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473												
10	4154 X	3961	-0-	-193	-0-	32 1	3578 2	Y	319	286 0	126	
						351 9						
11	3900 X	3792	-0-	-108	-0-	30 1	3480 2	Y	256	305 0	77	
						282 9						
12	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	29 1	3859 2	Y	298	293 0	82	
						3 4	328 9					
01	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	27 1	3716 2	Y	330	310 0	102	
						1 4	363 9					
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	25 1	3146 2	Y	285	288 0	99	
						1 4	314 9					
03	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	28 1	3400 2	Y	315	316 0	98	
						6 4	347 9					

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174												
10	16027 X	10805	-0-	-5222	-0-	73 1	10081 2	Y	587	565 0	140	
						5 4	646 9					
11	13680 X	10999	-0-	-2681	-0-	87 1	10070 2	Y	753	757 0	136	
						14 4	828 9					
12	11439 X	11205	-0-	-234	-0-	71 1	10015 2	Y	999	992 0	143	
						20 4	1099 9					
01	11439 X	11020	-0-	-419	-0-	105 1	10001 2	Y	815	853 0	105	
						17 4	897 9					
02	10276 X	8980	-0-	-1296	-0-	110 1	8340 2	Y	482	506 0	81	
						530 9						
03	11377 X	9622	-0-	-1755	-0-	88 1	8601 2	Y	848	824 0	105	
						933 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019												
10	8835 X	7919	-0-	-916	-0-	53 1	7422 2	Y	401	384 0	96	
						3 4	441 9					
11	8850 X	7304	-0-	-1546	-0-	58 1	6712 2	Y	476	486 0	86	
						10 4	524 9					
12	9145 X	7718	-0-	-1427	-0-	49 1	6942 2	Y	648	641 0	93	
						14 4	713 9					
01	9145 X	7176	-0-	-1969	-0-	69 1	6555 2	Y	492	522 0	63	
						11 4	541 9					
02	7140 X	6873	-0-	-267	-0-	85 1	6422 2	Y	333	340 0	56	
						366 9						
03	7905 X	7837	-0-	-68	-0-	72 1	7041 2	Y	658	632 0	82	
						724 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
10		3441 X	3172	-0-	-269	-0-	27	1	2976	2	Y	154	136	0	61
							169	9							
11		3330 X	2979	-0-	-351	-0-	24	1	2801	2	Y	140	159	0	42
							154	9							
12		3441 X	3236	-0-	-205	-0-	23	1	3034	2	Y	161	159	0	44
							2	4	177	9					
01		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	23	1	3104	2	Y	202	184	0	62
							1	4	222	9					
02		2968 X	2853	-0-	-115	-0-	21	1	2643	2	Y	171	174	0	59
							1	4	188	9					
03		3224 X	3126	-0-	-98	-0-	24	1	2902	2	Y	177	181	0	55
							5	4	195	9					

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237															
10		4495 X	4376	-0-	-119	-0-	37	1	4065	2	Y	249	224	0	99
							274	9							
11		4350 X	4251	-0-	-99	-0-	35	1	3982	2	Y	213	248	0	64
							234	9							
12		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	32	1	4322	2	Y	252	247	0	69
							3	4	277	9					
01		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	31	1	4205	2	Y	283	265	0	87
							2	4	311	9					
02		4088 X	3828	-0-	-260	-0-	28	1	3526	2	Y	248	249	0	86
							1	4	273	9					
03		4619 X	4075	-0-	-544	-0-	30	1	3738	2	Y	273	274	0	85
							7	4	300	9					

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278															
10		3317 X	3131	-0-	-186	-0-	26	1	2904	2	Y	183	164	0	72
							201	9							
11		3210 X	2953	-0-	-257	-0-	24	1	2768	2	Y	146	174	0	44
							161	9							
12		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	22	1	2982	2	Y	186	179	0	51
							2	4	205	9					
01		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	22	1	2922	2	Y	241	218	0	74
							1	4	265	9					
02		2884 X	2800	-0-	-84	-0-	20	1	2570	2	Y	190	198	0	66
							1	4	209	9					
03		3224 X	3074	-0-	-150	-0-	23	1	2829	2	Y	197	202	0	61
							5	4	217	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721															
10		9331 X	8777	-0-	-554	-0-	135	1	8110	2	Y	484	540	0	124
							532	9							
11		9510 X	8287	-0-	-1223	-0-	124	1	7629	2	Y	485	459	0	150
							534	9							
12		9827 X	8501	-0-	-1326	-0-	123	1	7822	2	Y	505	462	0	193
							556	9							
01		9827 X	8317	-0-	-1510	-0-	132	1	7640	2	Y	495	533	0	155
							545	9							
02		7924 X	7579	-0-	-345	-0-	113	1	6979	2	Y	443	424	0	174
							487	9							
03		8773 X	8163	-0-	-610	-0-	124	1	7542	2	Y	452	446	0	180
							497	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 #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		5921 X	5839	-0-	-82	-0-	90 1	5409 2	Y	309	338 0		79
							340 9						
11		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	86 1	5294 2	Y	322	301 0		100
							354 9						
12		5797 X	5565	-0-	-232	-0-	80 1	5096 2	Y	354	319 0		135
							389 9						
01		5828 X	5611	-0-	-217	-0-	88 1	5112 2	Y	374	392 0		117
							411 9						
02		5348 X	4957	-0-	-391	-0-	73 1	4528 2	Y	324	314 0		127
							356 9						
03		5921 X	5883	-0-	-38	-0-	89 1	5423 2	Y	337	330 0		134
							371 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579													
10		5890 X	5469	-0-	-421	-0-	84 1	5016 2	Y	335	375 0		86
							369 9						
11		5610 X	5509	-0-	-101	-0-	82 1	5040 2	Y	352	329 0		109
							387 9						
12		5797 X	5650	-0-	-147	-0-	81 1	5160 2	Y	372	339 0		142
							409 9						
01		5797 X	5503	-0-	-294	-0-	86 1	5010 2	Y	370	396 0		116
							407 9						
02		5236 X	4987	-0-	-249	-0-	73 1	4541 2	Y	339	322 0		133
							373 9						
03		5704 X	5522	-0-	-182	-0-	83 1	5050 2	Y	354	346 0		141
							389 9						

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343													
10		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	27 1	2954 2	Y	214	191 0		85
							235 9						
11		3090 X	3069	-0-	-21	-0-	25 1	2851 2	Y	175	207 0		53
							193 9						
12		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	23 1	3023 2	Y	211	206 0		58
							2 4	232 9					
01		3255 X	3228	-0-	-27	-0-	22 1	2942 2	Y	239	223 0		74
							1 4	263 9					
02		2940 X	2667	-0-	-273	-0-	19 1	2427 2	Y	200	204 0		70
							1 4	220 9					
03		3286 X	3021	-0-	-265	-0-	22 1	2753 2	Y	219	221 0		68
							5 4	241 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567													
10		5549 X	3712	-0-	-1837	-0-	57 1	3407 2	Y	225	283 0		58
							248 9						
11		5250 X	4777	-0-	-473	-0-	71 1	4377 2	Y	299	264 0		93
							329 9						
12		5394 X	4939	-0-	-455	-0-	70 1	4472 2	Y	361	316 0		138
							397 9						
01		5394 X	4925	-0-	-469	-0-	77 1	4450 2	Y	362	387 0		113
							398 9						
02		4536 X	4101	-0-	-435	-0-	60 1	3715 2	Y	296	293 0		116
							326 9						
03		4929 X	3285	-0-	-1644	-0-	49 1	3003 2	Y	212	244 0		84
							233 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		5797 X	5472	-0-	-325	-0-	19 1	5179 2	Y	237	240 0		40
							13 4	261 9					
11		5610 X	5049	-0-	-561	-0-	19 1	4765 2	Y	241	232 0		49
							265 9						
12		5611 X	5281	-0-	-330	-0-	23 1	4980 2	Y	253	247 0		55
							278 9						
01		5611 X	5194	-0-	-417	-0-	22 1	4882 2	Y	258	244 0		69
							6 4	284 9					
02		4956 X	4654	-0-	-302	-0-	18 1	4382 2	Y	228	247 0		50
							3 4	251 9					
03		5487 X	4954	-0-	-533	-0-	22 1	4658 2	Y	243	230 0		63
							7 4	267 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179													
10		9920 X	9377	-0-	-543	-0-	33 1	8731 2	Y	537	546 0		90
							22 4	591 9					
11		9600 X	8478	-0-	-1122	-0-	32 1	7972 2	Y	431	434 0		87
							474 9						
12		9920 X	9791	-0-	-129	-0-	42 1	9090 2	Y	598	555 0		130
							1 4	658 9					
01		9672 X	9170	-0-	-502	-0-	39 1	8510 2	Y	555	537 0		148
							10 4	611 9					
02		8540 X	7634	-0-	-906	-0-	29 1	7106 2	Y	449	498 0		99
							5 4	494 9					
03		9796 X	9423	-0-	-373	-0-	41 1	8762 2	Y	553	508 0		144
							12 4	608 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235													
10		7068 X	6599	-0-	-469	-0-	23 1	6208 2	Y	321	316 0		54
							15 4	353 9					
11		6630 X	6352	-0-	-278	-0-	24 1	5973 2	Y	323	312 0		65
							355 9						
12		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	29 1	6208 2	Y	339	330 0		74
							1 4	373 9					
01		6603 X	6487	-0-	-116	-0-	28 1	6090 2	Y	329	315 0		88
							7 4	362 9					
02		5964 X	5955	-0-	-9	-0-	23 1	5606 2	Y	293	317 0		64
							4 4	322 9					
03		6603 X	6381	-0-	-222	-0-	28 1	5997 2	Y	316	298 0		82
							8 4	348 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124													
10		6262 X	6029	-0-	-233	-0-	21 1	5705 2	Y	263	268 0		44
							14 4	289 9					
11		6180 X	5782	-0-	-398	-0-	22 1	5470 2	Y	264	255 0		53
							290 9						
12		6386 X	6007	-0-	-379	-0-	26 1	5676 2	Y	276	269 0		60
							1 4	304 9					
01		6200 X	5782	-0-	-418	-0-	25 1	5446 2	Y	277	263 0		74
							6 4	305 9					
02		5544 X	5188	-0-	-356	-0-	20 1	4893 2	Y	247	267 0		54
							3 4	272 9					
03		6014 X	5643	-0-	-371	-0-	25 1	5318 2	Y	266	251 0		69
							7 4	293 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

10		5580 X	4812	-0-	-768	-0-	17 1	4523 2	2	Y	237	241	0			40
							11 4	261 9								
11		5130 X	4665	-0-	-465	-0-	18 1	4436 2	2	Y	192	193	0			39
							211 9									
12		5022 X	4860	-0-	-162	-0-	21 1	4618 2	2	Y	201	196	0			44
							221 9									
01		4991 X	4801	-0-	-190	-0-	21 1	4559 2	2	Y	196	188	0			52
							5 4	216 9								
02		4424 X	4340	-0-	-84	-0-	17 1	4130 2	2	Y	173	187	0			38
							3 4	190 9								
03		4867 X	4708	-0-	-159	-0-	21 1	4473 2	2	Y	189	178	0			49
							6 4	208 9								

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056																
10		6138 X	5576	-0-	-562	-0-	20 1	5269 2	2	Y	249	254	0			42
							13 4	274 9								
11		5940 X	5339	-0-	-601	-0-	20 1	5043 2	2	Y	251	242	0			51
							276 9									
12		5952 X	5602	-0-	-350	-0-	24 1	5283 2	2	Y	268	261	0			58
							295 9									
01		5735 X	5360	-0-	-375	-0-	23 1	5016 2	2	Y	286	268	0			76
							6 4	315 9								
02		5180 X	4860	-0-	-320	-0-	19 1	4561 2	2	Y	252	273	0			55
							3 4	277 9								
03		5611 X	5306	-0-	-305	-0-	23 1	4973 2	2	Y	275	259	0			71
							7 4	303 9								

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238																
10		4526 X	4261	-0-	-265	-0-	36 1	3964 2	2	Y	237	199	0			94
							261 9									
11		4380 X	4144	-0-	-236	-0-	34 1	3891 2	2	Y	199	233	0			60
							219 9									
12		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	32 1	4218 2	2	Y	228	225	0			63
							3 4	251 9								
01		4464 X	4348	-0-	-116	-0-	30 1	4039 2	2	Y	252	237	0			78
							2 4	277 9								
02		3864 X	3531	-0-	-333	-0-	26 1	3288 2	2	Y	196	206	0			68
							1 4	216 9								
03		4495 X	3950	-0-	-545	-0-	30 1	3686 2	2	Y	206	210	0			64
							7 4	227 9								

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	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 SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		6727 X	6052	-0-	-675	-0-	145 1	5265 2	Y	583	581 0		6
							1 4	641 9					
11		6510 X	6133	-0-	-377	-0-	142 1	5348 2	Y	578	579 0		5
							7 4	636 9					
12		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	150 1	5559 2	Y	613	613 0		5
							674 9						
01		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	141 1	5228 2	Y	652	652 0		5
							1 4	717 9					
02		5712 X	4846	-0-	-866	-0-	117 1	4087 2	Y	581	567 0	10 1	9
							3 4	639 9					
03		6386 X	4656	-0-	-1730	-0-	121 1	4048 2	Y	442	445 0		6
							1 4	486 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8794 - 17035													

10		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	176 1	1416 2	Y	841	830 0		22
							7 4	925 9					
11		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	130 1	1618 2	Y	902	914 0		10
							992 9						
12		2728 N	1427	-0-	-1301	-0-	113 1	406 2	Y	825	824 0		11
							908 9						
01		2728 X	1555	-0-	-1173	-0-	180 1	556 2	Y	744	724 0	5 1	26
							1 4	818 9					
02		2548 X	1487	-0-	-1061	-0-	110 1	768 2	Y	554	571 0		9
							609 9						
03		2821 X	2496	-0-	-325	-0-	58 1	1381 2	Y	960	952 0		17
							1 4	1056 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8786 - 17068													

10		1705 X	1524	-0-	-181	-0-	175 1	864 2	Y	437	431 0		11
							4 4	481 9					
11		1650 X	1317	-0-	-333	-0-	164 1	757 2	Y	360	367 0		4
							396 9						
12		1705 X	862	-0-	-843	-0-	149 1	207 2	Y	460	458 0		6
							506 9						
01		1519 N	820	-0-	-699	-0-	121 1	301 2	Y	362	353 0	2 1	13
							398 9						
02		1232 N	1065	-0-	-167	-0-	88 1	638 2	Y	308	316 0		5
							339 9						
03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	49 1	710 2	Y	331	330 0		6
							1 4	364 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8265 - 16907													

10		1860 N	1421	-0-	-439	-0-	63 1	669 2	Y	624	615 0		16
							3 4	686 9					
11		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	195 1	1103 2	Y	802	809 0		9
							882 9						
12		1364 N	1268	-0-	-96	-0-	153 1	432 2	Y	621	622 0		8
							683 9						
01		1426 N	373	-0-	-1053	-0-	36 1	166 2	Y	155	157 0	1 1	5
							171 9						
02		1960 N	1752	-0-	-208	-0-	89 1	1019 2	Y	585	581 0		9
							644 9						
03		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	46 1	832 2	Y	755	751 0		13
							1 4	831 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	3317 X	1675	-0-	-1642	-0-	44	1	1482	2	Y	135	137	0	1
						149	9							
11	3210 X	82	-0-	-3128	-0-	74	2	8	9	Y	7	8	0	-0-
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-			-0-
01	3472 X	2288	-0-	-1184	-0-	55	1	1929	2	Y	276	274	0	2
						304	9							
02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	84	1	2708	2	Y	335	326	0	5
						2	4	369	9					
03	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	77	1	2307	2	Y	273	274	0	4
						1	4	300	9					

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902														
10	3906 X	3730	-0-	-176	-0-	31	1	3436	2	Y	239	212	0	95
						263	9							
11	3510 X	3268	-0-	-242	-0-	26	1	3030	2	Y	193	230	0	58
						212	9							
12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	25	1	3287	2	Y	222	219	0	61
						2	4	244	9					
01	3720 X	3505	-0-	-215	-0-	24	1	3201	2	Y	254	237	0	78
						1	4	279	9					
02	3360 X	2949	-0-	-411	-0-	21	1	2689	2	Y	216	219	0	75
						1	4	238	9					
03	3720 X	3266	-0-	-454	-0-	24	1	2984	2	Y	229	233	0	71
						6	4	252	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226														
10	5704 X	5079	-0-	-625	-0-	34	1	4734	2	Y	281	263	0	67
						2	4	309	9					
11	5520 X	4671	-0-	-849	-0-	37	1	4276	2	Y	320	329	0	58
						6	4	352	9					
12	4991 X	4826	-0-	-165	-0-	31	1	4323	2	Y	421	419	0	60
						9	4	463	9					
01	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	50	1	4730	2	Y	372	384	0	48
						8	4	409	9					
02	4592 X	4106	-0-	-486	-0-	51	1	3823	2	Y	211	224	0	35
						232	9							
03	5084 X	4566	-0-	-518	-0-	42	1	4069	2	Y	414	398	0	51
						455	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913														
10	3689 X	3544	-0-	-145	-0-	29	1	3247	2	Y	244	224	0	97
						268	9							
11	4320 X	3323	-0-	-997	-0-	27	1	3076	2	Y	200	237	0	60
						220	9							
12	4464 X	3441	-0-	-1023	-0-	24	1	3173	2	Y	220	220	0	60
						2	4	242	9					
01	4123 X	3389	-0-	-734	-0-	23	1	3092	2	Y	248	232	0	76
						1	4	273	9					
02	3528 X	2885	-0-	-643	-0-	21	1	2628	2	Y	214	216	0	74
						1	4	235	9					
03	3534 X	3111	-0-	-423	-0-	23	1	2838	2	Y	223	228	0	69
						5	4	245	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8694 - 14866															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	192 7	1 4	1527 581	2 9	Y	528	520 0			14
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	177 653	1 9	1835 177	2 9	Y	594	601 0			7
12	2573 X	866	-0-	-1707	-0-	81 443	1 9	342 81	2 9	Y	403	405 0			5
01	2573 X	1369	-0-	-1204	-0-	121 1	1 4	536 121	2 9	Y	646	625 0	4 1		22
02	2492 X	1443	-0-	-1049	-0-	86 648	1 9	709 86	2 9	Y	589	602 0			9
03	2759 X	1296	-0-	-1463	-0-	42 1	1 4	806 42	2 9	Y	406	408 0			7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8767 - 15057															
10	1457 N	1005	-0-	-452	-0-	144 3	1 4	550 144	2 9	Y	280	276 0			7
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	269 477	1 9	826 269	2 9	Y	434	436 0			5
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	297 552	1 9	194 297	2 9	Y	502	500 0			7
01	992 N	984	-0-	-8	-0-	241 471	1 9	272 241	2 9	Y	428	417 0	3 1		15
02	1456 N	1055	-0-	-401	-0-	151 449	1 9	455 151	2 9	Y	408	416 0			7
03	1054 N	934	-0-	-120	-0-	60 455	1 9	419 60	2 9	Y	414	414 0			7

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737															
10	1705 X	835	-0-	-870	-0-	28 18	1 4	715 28	2 9	Y	67	81 0			10
11	2070 X	243	-0-	-1827	-0-	45 1	1 4	161 45	2 9	Y	33	38 0			5
12	2542 X	624	-0-	-1918	-0-	57 1	1 4	464 57	2 9	Y	93	79 0			19
01	2542 X	437	-0-	-2105	-0-	28 1	1 4	365 28	2 9	Y	37	52 0			4
02	2296 X	985	-0-	-1311	-0-	70 3	1 4	821 70	2 9	Y	84	82 0			6
03	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	160 7	1 4	1579 160	2 9	Y	162	159 0			9

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146															
10	2201 X	948	-0-	-1253	-0-	26 21	1 4	831 26	2 9	Y	64	73 0			10
11	2010 X	1179	-0-	-831	-0-	145 5	1 4	880 145	2 9	Y	135	126 0			19
12	2294 X	1460	-0-	-834	-0-	109 4	1 4	1154 109	2 9	Y	175	159 0			35
01	2294 X	881	-0-	-1413	-0-	50 6	1 4	760 50	2 9	Y	59	88 0			6
02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	209 8	1 4	2930 209	2 9	Y	225	215 0			16
03	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	143 9	1 4	1936 143	2 9	Y	149	157 0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	217 1	4267 2	Y		630	623 0			84
							693 9								
11		4650 X	4519	-0-	-131	-0-	206 1	3706 2	Y		546	574 0			56
							6 4	601 9							
12		5208 X	4919	-0-	-289	-0-	208 1	4048 2	Y		603	595 0			64
							663 9								
01		5208 X	4711	-0-	-497	-0-	184 1	3898 2	Y		572	567 0			69
							629 9								
02		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	192 1	4584 2	Y		702	708 0			63
							772 9								
03		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	204 1	5075 2	Y		683	692 0			54
							751 9								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834															
10		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	160 1	4575 2	Y		449	449 0			4
							1 4	494 9							
11		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	157 1	4686 2	Y		471	471 0			4
							6 4	518 9							
12		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	166 1	4785 2	Y		558	557 0			5
							614 9								
01		5456 X	4853	-0-	-603	-0-	161 1	4117 2	Y		522	523 0			4
							1 4	574 9							
02		5012 X	4156	-0-	-856	-0-	174 1	3453 2	Y		479	468 0	8 1		7
							2 4	527 9							
03		5580 X	4897	-0-	-683	-0-	188 1	4090 2	Y		562	561 0			8
							1 4	618 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666															
10		3317 X	3008	-0-	-309	-0-	168 1	2443 2	Y		360	355 0			14
							1 4	396 9							
11		2970 X	1812	-0-	-1158	-0-	163 1	1390 2	Y		235	243 0			6
							259 9								
12		3255 X	1780	-0-	-1475	-0-	159 1	1361 2	Y		236	235 0			7
							260 9								
01		3255 X	1039	-0-	-2216	-0-	67 1	815 2	Y		143	140 0	7 1		3
							157 9								
02		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	189 1	3419 2	Y		543	530 0			16
							11 4	597 9							
03		3007 X	2644	-0-	-363	-0-	250 1	2038 2	Y		319	331 0			4
							5 4	351 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058															
10		3348 X	2494	-0-	-854	-0-	170 1	1809 2	Y		467	460 0			18
							1 4	514 9							
11		3240 X	1886	-0-	-1354	-0-	202 1	1377 2	Y		279	290 0			7
							307 9								
12		3193 X	1500	-0-	-1693	-0-	217 1	1054 2	Y		208	209 0			6
							229 9								
01		2759 X	143	-0-	-2616	-0-	32 1	91 2	Y		18	23 0	1 1		-0-
							20 9								
02		2268 X	2261	-0-	-7	-0-	179 1	1732 2	Y		314	305 0			9
							5 4	345 9							
03		2480 X	2215	-0-	-265	-0-	225 1	1659 2	Y		297	302 0			4
							4 4	327 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 #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626													
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
10	1767 X	1631	-0-	-136	-0-	121 1	1146 2	Y	305	284	0	46	
11	1980 X	1349	-0-	-631	-0-	28 4	336 9	Y	276	283	0	39	
12	2046 X	1168	-0-	-878	-0-	520 1	522 2	Y	318	294	0	63	
01	2046 X	1120	-0-	-926	-0-	3 4	304 9	Y	195	237	0	21	
02	1484 X	992	-0-	-492	-0-	202 1	614 2	Y	170	179	0	12	
03	1643 X	425	-0-	-1218	-0-	2 4	350 9	Y	64	72	0	4	
						171 1	728 2	Y					
						6 4	215 9	Y					
						158 1	645 2	Y					
						2 4	187 9	Y					
						114 1	240 2	Y					
						1 4	70 9	Y					
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855													
10	2480 X	779	-0-	-1701	-0-	32 1	644 2	Y	79	81	0	12	
11	2340 X	691	-0-	-1649	-0-	16 4	87 9	Y	88	87	0	13	
12	1984 X	290	-0-	-1694	-0-	232 1	360 2	Y	28	35	0	6	
01	1984 X	644	-0-	-1340	-0-	2 4	97 9	Y	59	59	0	6	
02	1120 X	346	-0-	-774	-0-	141 1	118 2	Y	25	29	0	2	
03	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	31 9	481 2	Y	206	197	0	11	
						94 1	65 9	Y					
						4 4	199 2	Y					
						118 1	28 9	Y					
						1 4	227 9	Y					
						159 1	1692 2	Y					
						8 4	227 9	Y					
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780													
10	2263 X	766	-0-	-1497	-0-	26 1	646 2	Y	71	79	0	11	
11	1860 X	1838	-0-	-22	-0-	16 4	78 9	Y	282	253	0	40	
12	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	244 1	1277 2	Y	318	295	0	63	
01	1922 X	1499	-0-	-423	-0-	7 4	310 9	Y	123	173	0	13	
02	1708 X	1404	-0-	-304	-0-	111 1	1549 2	Y	114	119	0	8	
03	2015 X	1724	-0-	-291	-0-	5 4	350 9	Y	144	144	0	8	
						92 1	1262 2	Y					
						10 4	135 9	Y					
						87 1	1189 2	Y					
						3 4	125 9	Y					
						73 1	1486 2	Y					
						7 4	158 9	Y					
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480													
10	1984 X	434	-0-	-1550	-0-	343 1	71 2	Y	18	16	0	2	
11	570 X	429	-0-	-141	-0-	20 9	120 2	Y	42	40	0	4	
12	434 X	200	-0-	-234	-0-	263 1	15 2	Y	5	9	0	-0-	
01	434 N	293	-0-	-141	-0-	46 9	13 2	Y	6	5	0	1	
02	392 N	220	-0-	-172	-0-	179 1	1 2	Y	-0-	1	0	-0-	
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	6 9	12 2	Y	4	4	0	-0-	
						273 1		Y					
						7 9		Y					
						219 1		Y					
						219 1		Y					
						4 9		Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8476 - 14963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4867 X	4808	-0-	-59	-0-	315	1	4009	2	Y	440	447 0	16
						484	9						
11	4710 X	3750	-0-	-960	-0-	365	1	3024	2	Y	328	328 0	16
						361	9						
12	4867 X	1641	-0-	-3226	-0-	244	1	1178	2	Y	199	206 0	9
						219	9						
01	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	309	1	5411	2	Y	914	888 0	35
						1005	9						
02	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	232	1	3554	2	Y	709	698 0	46
						780	9						
03	4805 X	4205	-0-	-600	-0-	253	1	3373	2	Y	526	539 0	33
						579	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8353 - 16368

10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	294	1	3255	2	Y	517	517 0	19
						569	9						
11	3120 X	2847	-0-	-273	-0-	345	1	2054	2	Y	407	406 0	20
						448	9						
12	3224 X	2604	-0-	-620	-0-	360	1	1779	2	Y	423	423 0	20
						465	9						
01	4123 X	1916	-0-	-2207	-0-	260	1	1322	2	Y	304	312 0	12
						334	9						
02	3724 X	896	-0-	-2828	-0-	220	1	521	2	Y	141	144 0	9
						155	9						
03	4123 X	2502	-0-	-1621	-0-	310	1	1719	2	Y	430	412 0	27
						473	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	15	1	2121	2	Y	351	315 0	36
						4	4	386	9				
12	327 X	327	-0-	-0-	-0-	2	1	274	2	Y	46	77 0	5
						51	9						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 0	-0-
02	2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-					Y	-0-		-0-
03	2604 X	808	-0-	-1796	-0-	4	1	688	2	Y	105	97 0	8
						116	9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	100	1	3176	2	Y	355	345 0	14
						1	4	391	9				
11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	107	1	3629	2	Y	409	413 0	10
						450	9						
12	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	124	1	4489	2	Y	506	501 0	15
						557	9						
01	3627 X	570	-0-	-3057	-0-	51	1	462	2	Y	52	63 0	3 1
						57	9						
02	3276 X	58	-0-	-3218	-0-	58	1			Y	-0-	1 0	-0-
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8634 - 14834														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4867 X	4468	-0-	-399	-0-	311 1	483 9	3674 2	Y	439	453 0		16
11		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	353 1	591 9	4533 2	Y	537	526 0		27
12		7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	488 1	798 9	5816 2	Y	725	718 0		34
01		5022 X	4436	-0-	-586	-0-	315 1	483 9	3638 2	Y	439	456 0		17
02		5124 X	3353	-0-	-1771	-0-	264 1	419 9	2670 2	Y	381	373 0		25
03		7099 X	4125	-0-	-2974	-0-	282 1	485 9	3358 2	Y	441	438 0		28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8477 - 14628														
10		4898 X	3883	-0-	-1015	-0-	355 1	627 9	2901 2	Y	570	562 0		21
11		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	490 1	1016 9	4749 2	Y	924	899 0		46
12		4092 X	2273	-0-	-1819	-0-	305 1	361 9	1607 2	Y	328	359 0		15
01		3875 X	3004	-0-	-871	-0-	369 1	472 9	2163 2	Y	429	427 0		17
02		5852 X	2738	-0-	-3114	-0-	340 1	491 9	1907 2	Y	446	434 0		29
03		6479 X	3452	-0-	-3027	-0-	285 1	607 9	2560 2	Y	552	546 0		35

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173														
10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	297 1	175 9	1050 2	Y	159	157 0		9
11		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	264 1	161 9	784 2	Y	146	144 0		11
12		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	304 1	207 9	541 2	Y	188	188 0		11
01		1519 N	1013	-0-	-506	-0-	215 1	237 9	561 2	Y	215	217 0		9
02		1120 N	780	-0-	-340	-0-	122 1	197 9	461 2	Y	179	178 0		10
03		1054 N	826	-0-	-228	-0-	93 1	216 9	517 2	Y	196	195 0		11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072														
10		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	281 1	171 9	727 2	Y	155	156 0		9
11		1110 X	777	-0-	-333	-0-	250 1	102 9	425 2	Y	93	95 0		7
12		2046 X	957	-0-	-1089	-0-	275 1	139 9	543 2	Y	126	125 0		8
01		2046 X	1420	-0-	-626	-0-	237 1	276 9	907 2	Y	251	249 0		10
02		1848 X	938	-0-	-910	-0-	201 1	166 9	571 2	Y	151	153 0		8
03		1178 X	1103	-0-	-75	-0-	242 1	169 9	692 2	Y	154	154 0		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184													
M	O	ALLOW CODE	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

10		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	171 1	2866 2	Y	472	462 0		18
							1 4	519 9					
11		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	176 1	3271 2	Y	543	548 0		13
							597 9						
12		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	184 1	3328 2	Y	554	550 0		17
							609 9						
01		3565 X	353	-0-	-3212	-0-	67 1	241 2	Y	41	54 0	3 1	1
							45 9						
02		3780 X	49	-0-	-3731	-0-	49 1		Y	-0-	1 0		-0-
							238 1	2193 2	Y	329	325 0		4
03		4185 X	2799	-0-	-1386	-0-	6 4	362 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973													
10		3658 X	3314	-0-	-344	-0-	204 1	2733 2	Y	342	343 0		3
							1 4	376 9					
11		3840 X	2972	-0-	-868	-0-	189 1	2435 2	Y	314	314 0		3
							3 4	345 9					
12		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	210 1	4428 2	Y	617	615 0		5
							679 9						
01		3813 X	3018	-0-	-795	-0-	202 1	2447 2	Y	335	337 0		3
							369 9						
02		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	221 1	3038 2	Y	449	437 0	8 1	7
							2 4	494 9					
03		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	238 1	3175 2	Y	482	482 0		7
							1 4	530 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691													
10		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	11 1	3676 2	Y	415	415 0		4
							1 4	457 9					
11		4110 X	3960	-0-	-150	-0-	14 1	3499 2	Y	403	404 0		3
							4 4	443 9					
12		4309 X	4257	-0-	-52	-0-	12 1	3834 2	Y	374	374 0		3
							411 9						
01		4309 X	3734	-0-	-575	-0-	27 1	3317 2	Y	354	354 0		3
							1 4	389 9					
02		3892 X	3776	-0-	-116	-0-	10 1	3332 2	Y	393	383 0	7 1	6
							2 4	432 9					
03		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	10 1	4005 2	Y	488	487 0		7
							1 4	537 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703													
10		6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	128 1	5902 2	Y	548	548 0		5
							1 4	603 9					
11		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	125 1	5893 2	Y	552	552 0		5
							8 4	607 9					
12		6882 X	6653	-0-	-229	-0-	131 1	5915 2	Y	552	552 0		5
							607 9						
01		6882 X	6667	-0-	-215	-0-	141 1	5980 2	Y	495	496 0		4
							1 4	545 9					
02		6216 X	5961	-0-	-255	-0-	98 1	5300 2	Y	509	496 0	9 1	8
							3 4	560 9					
03		6851 X	5686	-0-	-1165	-0-	237 1	4847 2	Y	546	546 0		8
							1 4	601 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	108 1	5284 2	275 9	Y	250	252 0			2
11	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	103 1	4596 2	283 9	Y	257	257 0			2
12	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	108 1	4487 2	287 9	Y	261	261 0			2
01	5673 X	3897	-0-	-1776	-0-	103 1	3553 2	240 9	Y	218	218 0			2
02	5124 X	2391	-0-	-2733	-0-	108 1	2135 2	147 9	Y	134	132 0	2 1		2
03	5673 X	2530	-0-	-3143	-0-	137 1	2191 2	201 9	Y	183	182 0			3

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195														
10	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-				Y	-0-				-0-
11	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-				Y	-0-				-0-
12	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-				Y	-0-				-0-
01	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	8 1	2006 2	167 9	Y	152	151 0			1
02	23038 X	23038	-0-	-0-	-0-	204 1	20997 2	14 4	Y	1657	1605 0	28 1		25
03	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	165 1	10020 2	3 4	Y	1090	1100 0			15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953														
10	3007 X	2073	-0-	-934	-0-	53 1	1821 2	1 4	Y	180	177 0			7
11	2910 X	1996	-0-	-914	-0-	59 1	1760 2	177 9	Y	161	164 0			4
12	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	73 1	3667 2	329 9	Y	299	294 0			9
01	2046 N	1500	-0-	-546	-0-	66 1	1315 2	1 4	Y	107	109 0	5 1		2
02	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	78 1	2098 2	6 4	Y	157	154 0			5
03	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	73 1	1896 2	5 4	Y	139	142 0			2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183														
10	2697 X	2526	-0-	-171	-0-	106 1	2123 2	1 4	Y	269	265 0			10
11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	143 1	3476 2	488 9	Y	444	443 0			11
12	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	154 1	4794 2	673 9	Y	612	605 0			18
01	3100 N	4658	-0-	1558	1558	128 1	3969 2	2 4	Y	508	493 0	23 1		10
02	10065 X	8507	-0-	-1558	-0-	103 1	7427 2	23 4	Y	867	852 0			25
03	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	108 1	4280 2	11 4	Y	494	513 0			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	197 1	4573 2	Y	619	618 0		6
							1 4	681 9					
11		5040 X	4937	-0-	-103	-0-	189 1	4061 2	Y	620	621 0		5
							5 4	682 9					
12		5394 X	4371	-0-	-1023	-0-	193 1	3574 2	Y	549	549 0		5
							604 9						
01		5456 X	4828	-0-	-628	-0-	197 1	3972 2	Y	598	598 0		5
							1 4	658 9					
02		4928 X	3738	-0-	-1190	-0-	211 1	3021 2	Y	458	448 0	8 1	7
							2 4	504 9					
03		5456 X	4771	-0-	-685	-0-	232 1	3901 2	Y	579	578 0		8
							1 4	637 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091													
10		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	203 1	3824 2	Y	890	868 0		51
							979 9						
11		5580 X	4289	-0-	-1291	-0-	205 1	3239 2	Y	768	762 0		57
							845 9						
12		5766 X	3832	-0-	-1934	-0-	199 1	2886 2	Y	679	695 0		41
							747 9						
01		5766 X	3621	-0-	-2145	-0-	169 1	2794 2	Y	598	615 0		24
							658 9						
02		4508 X	3749	-0-	-759	-0-	157 1	2943 2	Y	590	582 0		32
							649 9						
03		4991 X	4493	-0-	-498	-0-	181 1	3555 2	Y	688	682 0		38
							757 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102													
10		11501 X	9031	-0-	-2470	-0-	208 1	8071 2	Y	684	679 0		39
							752 9						
11		10710 X	9342	-0-	-1368	-0-	219 1	8379 2	Y	676	665 0		50
							744 9						
12		10726 X	9926	-0-	-800	-0-	216 1	8890 2	Y	745	750 0		45
							820 9						
01		10075 X	9674	-0-	-401	-0-	188 1	8706 2	Y	708	724 0		29
							1 4	779 9					
02		9100 X	7889	-0-	-1211	-0-	161 1	7094 2	Y	576	574 0		31
							634 9						
03		9920 X	8910	-0-	-1010	-0-	184 1	8014 2	Y	647	643 0		35
							712 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207													
10		4371 X	3190	-0-	-1181	-0-	237 1	2551 2	Y	365	356 0		21
							402 9						
11		4230 X	3039	-0-	-1191	-0-	234 1	2434 2	Y	337	333 0		25
							371 9						
12		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	246 1	3771 2	Y	528	521 0		32
							581 9						
01		3193 X	2626	-0-	-567	-0-	197 1	2113 2	Y	287	307 0		12
							316 9						
02		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	184 1	3536 2	Y	479	465 0		26
							527 9						
03		4588 X	3405	-0-	-1183	-0-	208 1	2777 2	Y	382	387 0		21
							420 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

M O	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
10	1271 X	263	-0-	-1008	-0-	263	1		Y	-0-	3	0		-0-
11	1230 X	219	-0-	-1011	-0-	219	1		Y	-0-				-0-
12	1271 X	182	-0-	-1089	-0-	182	1		Y	-0-				-0-
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-				-0-
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-				Y	-0-				-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

10	8618 X	6595	-0-	-2023	-0-	160	1	5963	2	Y	427	422	0	16
						2	4	470	9					
11	8310 X	5884	-0-	-2426	-0-	160	1	5304	2	Y	382	389	0	9
						420	9							
12	7998 X	6028	-0-	-1970	-0-	175	1	5426	2	Y	388	385	0	12
						427	9							
01	11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	239	1	10084	2	Y	722	687	0	14
						4	4	794	9				33	1
02	12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	262	1	11778	2	Y	769	761	0	22
						36	4	846	9					
03	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	264	1	8742	2	Y	564	579	0	7
						22	4	620	9					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

10	2170 N	1100	-0-	-1070	-0-	15	1	879	2	Y	178	187	0	9
						10	4	196	9					
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	33	1	1638	2	Y	301	294	0	16
						331	9							
12	3100 N	4752	-0-	1652	1652	99	1	4038	2	Y	559	548	0	27
						615	9							
01	3836 X	2184	-0-	-1652	-0-	48	1	1819	2	Y	283	295	0	15
						6	4	311	9					
02	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	40	1	1791	2	Y	310	306	0	19
						341	9							
03	4092 X	2140	-0-	-1952	-0-	57	1	1815	2	Y	243	257	0	5
						1	4	267	9					

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

10	2170 X	517	-0-	-1653	-0-	25	1	431	2	Y	45	60	0	7
						11	4	50	9					
11	2100 X	691	-0-	-1409	-0-	317	1	305	2	Y	61	59	0	9
						2	4	67	9					
12	2170 X	1224	-0-	-946	-0-	237	1	743	2	Y	220	185	0	44
						2	4	242	9					
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	190	1	731	2	Y	93	127	0	10
						6	4	102	9					
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	207	1	733	2	Y	78	82	0	6
						2	4	86	9					
03	1209 N	1066	-0-	-143	-0-	116	1	848	2	Y	89	90	0	5
						4	4	98	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8436 - 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
10	2201 X	425	-0-	-1776	-0-	343	1	71	2	Y	10	27	0			-0-
						11	9									
11	2430 X	1712	-0-	-718	-0-	434	1	1100	2	Y	162	154	0			8
						178	9									
12	2821 X	357	-0-	-2464	-0-	341	1	12	2	Y	4	12	0			-0-
						4	9									
01	2821 X	2461	-0-	-360	-0-	349	1	1807	2	Y	277	266	0			11
						305	9									
02	2548 X	897	-0-	-1651	-0-	303	1	513	2	Y	74	80	0			5
						81	9									
03	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	354	1	2109	2	Y	280	267	0			18
						308	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
11	2670 X	129	-0-	-2541	-0-	116	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	4007	-0-	4007	4007	105	1	3493	2	Y	371	368	0			3
						1	4	408	9							
02	7339 X	3332	-0-	-4007	-0-	220	1	2782	2	Y	298	292	0	5	1	4
						2	4	328	9							
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	256	1	3573	2	Y	449	447	0			6
						1	4	494	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

10	3906 X	2185	-0-	-1721	-0-	250	1	1675	2	Y	236	243	0			14
						260	9									
11	5580 X	2156	-0-	-3424	-0-	247	1	1658	2	Y	228	225	0			17
						251	9									
12	5766 X	4092	-0-	-1674	-0-	262	1	3317	2	Y	466	455	0			28
						513	9									
01	5673 X	4194	-0-	-1479	-0-	225	1	3455	2	Y	467	476	0			19
						514	9									
02	4144 X	2273	-0-	-1871	-0-	182	1	1824	2	Y	243	249	0			13
						267	9									
03	4092 X	3532	-0-	-560	-0-	225	1	2879	2	Y	389	381	0			21
						428	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	86	1	3737	2	Y	621	621	0			6
						1	4	683	9							
11	4830 X	4702	-0-	-128	-0-	86	1	3882	2	Y	663	664	0			5
						5	4	729	9							
12	4991 X	4374	-0-	-617	-0-	79	1	3556	2	Y	672	671	0			6
						739	9									
01	4991 X	3641	-0-	-1350	-0-	39	1	2971	2	Y	574	575	0			5
						631	9									
02	4396 X	4210	-0-	-186	-0-	80	1	3399	2	Y	663	647	0	11	1	10
						2	4	729	9							
03	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	93	1	4214	2	Y	777	776	0			11
						1	4	855	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10		7378 X	3895	-0-	-3483	-0-		102 1	3444 2	Y		316	312 0			12
								1 4	348 9							
11		6570 X	3265	-0-	-3305	-0-		100 1	2893 2	Y		247	253 0			6
								272 9								
12		6789 X	3499	-0-	-3290	-0-		108 1	3099 2	Y		265	263 0			8
								292 9								
01		8546 X	8546	-0-	-0-	-0-		130 1	7688 2	Y		659	624 0	30 1		13
								3 4	725 9							
02		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-		63 1	4820 2	Y		377	379 0			11
								15 4	415 9							
03		8164 X	8164	-0-	-0-	-0-		110 1	7407 2	Y		571	575 0			7
								19 4	628 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363																
10		5828 X	4196	-0-	-1632	-0-		162 1	3497 2	Y		487	480 0			19
								1 4	536 9							
11		5640 X	3945	-0-	-1695	-0-		141 1	3329 2	Y		432	440 0			11
								475 9								
12		5828 X	3963	-0-	-1865	-0-		145 1	3356 2	Y		420	418 0			13
								462 9								
01		5177 X	178	-0-	-4999	-0-		178 1		Y		-0-	12 0	1 1		-0-
02		3780 X	293	-0-	-3487	-0-		293 1		Y		-0-				-0-
03		4185 X	2908	-0-	-1277	-0-		379 1	2244 2	Y		254	251 0			3
								6 4	279 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648																
10		2883 X	802	-0-	-2081	-0-		18 1	697 2	Y		64	76 0			10
								17 4	70 9							
11		2790 X	212	-0-	-2578	-0-		57 1	129 2	Y		23	30 0			3
								1 4	25 9							
12		2883 X	683	-0-	-2200	-0-		78 1	504 2	Y		90	75 0			18
								2 4	99 9							
01		806 N	403	-0-	-403	-0-		29 1	338 2	Y		30	45 0			3
								3 4	33 9							
02		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		81 1	907 2	Y		82	79 0			6
								3 4	90 9							
03		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		129 1	1167 2	Y		106	106 0			6
								5 4	117 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

10	4495 X	4010	-0-	-485	-0-	227	1	347	9	3436	2	Y	315	310 0	18
11	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	220	1	378	9	3789	2	Y	344	337 0	25
12	4712 X	4388	-0-	-324	-0-	226	1	384	9	3778	2	Y	349	353 0	21
01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	191	1	429	9	4346	2	Y	390	395 0	16
02	4256 X	3977	-0-	-279	-0-	143	1	332	9	3502	2	Y	302	302 0	16
03	4526 X	4399	-0-	-127	-0-	195	1	369	9	3835	2	Y	335	333 0	18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164															
10	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	195	1	1	4	4416	2	Y	371	369 0	4
11	4050 X	3166	-0-	-884	-0-	184	1	3	4	2558	2	Y	383	384 0	3
12	4185 X	3910	-0-	-275	-0-	199	1	579	9	3132	2	Y	526	524 0	5
01	5022 X	3829	-0-	-1193	-0-	189	1	562	9	3078	2	Y	511	512 0	4
02	4536 X	3661	-0-	-875	-0-	211	1	2	4	2911	2	Y	488	477 0	8 1 7
03	5022 X	3555	-0-	-1467	-0-	216	1	1	4	2826	2	Y	465	466 0	6

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747															
10	5952 X	5562	-0-	-390	-0-	169	1	1	4	4813	2	Y	526	527 0	5
11	7500 X	4869	-0-	-2631	-0-	155	1	5	4	4098	2	Y	555	555 0	5
12	7750 X	5424	-0-	-2326	-0-	146	1	642	9	4636	2	Y	584	584 0	5
01	7750 X	4112	-0-	-3638	-0-	147	1	1	4	3451	2	Y	466	467 0	4
02	6132 X	4333	-0-	-1799	-0-	159	1	1	4	3641	2	Y	483	472 0	8 1 7
03	5549 X	5293	-0-	-256	-0-	183	1	2	4	4404	2	Y	641	639 0	9

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748															
10	5208 X	3042	-0-	-2166	-0-	213	1	1	4	2539	2	Y	263	263 0	3
11	5040 X	2132	-0-	-2908	-0-	189	1	2	4	1690	2	Y	228	229 0	2
12	5208 X	3640	-0-	-1568	-0-	106	1	462	9	3072	2	Y	420	418 0	4
01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	57	1	455	9	2909	2	Y	414	415 0	3
02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	53	1	2	4	2800	2	Y	323	315 0	6 1 5
03	3627 X	2976	-0-	-651	-0-	55	1	1	4	2565	2	Y	323	324 0	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//		100351									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		75H	RRCID -> 277336			COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	7531 PERF. 7911 - 13739		
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	4340 X	3629	-0-	-711	-0-	92 1	3141 2	1 4	395 9	Y	359	359 0		4
11	4290 X	3796	-0-	-494	-0-	109 1	3270 2	4 4	413 9	Y	375	376 0		3
12	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	128 1	3864 2	539 9		Y	490	489 0		4
01	4433 X	3980	-0-	-453	-0-	126 1	3324 2	1 4	529 9	Y	481	481 0		4
02	3920 X	3756	-0-	-164	-0-	136 1	3111 2	2 4	507 9	Y	461	450 0	8 1	7
03	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	141 1	3874 2	1 4	551 9	Y	501	501 0		7

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		76H	RRCID -> 277345			COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	7529 PERF. 8191 - 14112		
10	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	77 1	3928 2	1 4	486 9	Y	442	443 0		4
11	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	92 1	4007 2	5 4	507 9	Y	461	461 0		4
12	5084 X	4682	-0-	-402	-0-	95 1	4063 2	524 9		Y	476	476 0		4
01	5084 X	3504	-0-	-1580	-0-	179 1	2930 2	395 9		Y	359	360 0		3
02	4592 X	3544	-0-	-1048	-0-	131 1	3004 2	2 4	407 9	Y	370	362 0	6 1	5
03	4774 X	4349	-0-	-425	-0-	182 1	3675 2	1 4	491 9	Y	446	445 0		6

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		103H	RRCID -> 277350			COMPL. DATE	12/28/2022	TOTAL DEPTH	7156 PERF. 8054 - 14428		
10	2821 X	2203	-0-	-618	-0-	118 1	1856 2	1 4	228 9	Y	207	205 0		8
11	2580 X	1934	-0-	-646	-0-	119 1	1603 2	212 9		Y	193	196 0		5
12	2418 X	1923	-0-	-495	-0-	117 1	1595 2	117 1		Y	192	191 0		6
01	3100 N	3304	-0-	204	204	114 1	2815 2	114 1	374 9	Y	340	324 0	15 1	7
02	2800 N	3900	-0-	1100	1304	116 1	3366 2	10 4	408 9	Y	371	367 0		11
03	3100 N	2853	-0-	-247	1057	126 1	2431 2	6 4	290 9	Y	264	272 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	510 N	495	-0-	-15	-0-	195	1	262	2	N	23	24	0	2
						13	4	25	9					
*05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	255	1	477	2	N	51	48	0	5
						1	4	56	9					
*06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	264	1	731	2	N	64	64	0	5
						70	9							
*07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	257	1	725	2	N	66	67	0	4
						4	4	73	9					
*08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	153	1	545	2	N	71	71	0	4
						1	4	78	9					
*09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	251	1	1194	2	N	210	199	0	15
						231	9							
*10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	266	1	1403	2	N	263	259	0	19
						289	9							
*11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	252	1	715	2	N	136	145	0	10
						150	9							
*12	1736 N	1086	-0-	-650	-0-	285	1	676	2	N	114	112	0	12
						125	9							
*01	1953 N	1001	-0-	-952	-0-	232	1	622	2	N	132	134	0	10
						2	4	145	9					
*02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	245	1	735	2	N	146	142	0	14
						161	9							
03	1085 N	931	-0-	-154	-0-	227	1	582	2	N	111	117	0	8
						122	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

10	4867 X	3719	-0-	-1148	-0-	185	1	3042	2	Y	446	446	0	4
						1	4	491	9					
11	4320 X	2130	-0-	-2190	-0-	198	1	1659	2	Y	246	248	0	2
						2	4	271	9					
12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	172	1	3479	2	Y	518	516	0	4
						570	9							
01	3875 X	2662	-0-	-1213	-0-	170	1	2130	2	Y	329	330	0	3
						362	9							
02	3500 X	3337	-0-	-163	-0-	165	1	2704	2	Y	424	414	0	6
						2	4	466	9			7	1	
03	3875 X	3825	-0-	-50	-0-	173	1	3114	2	Y	488	487	0	7
						1	4	537	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

10	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	14	1	4746	2	Y	548	548	0	5
						1	4	603	9					
11	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	16	1	4708	2	Y	575	575	0	5
						6	4	633	9					
12	5425 X	5375	-0-	-50	-0-	14	1	4557	2	Y	731	730	0	6
						804	9							
01	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	15	1	4871	2	Y	670	671	0	5
						1	4	737	9					
02	5012 X	4375	-0-	-637	-0-	11	1	3804	2	Y	506	495	0	7
						3	4	557	9			9	1	
03	5549 X	4836	-0-	-713	-0-	11	1	4242	2	Y	529	529	0	7
						1	4	582	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	4230 X	1947	-0-	-2283	-0-	258 1	1569 2	80 4	40 9	N	36	38 0				3
*05	3348 X	2584	-0-	-764	-0-	265 1	2225 2	3 4	91 9	N	83	77 0				9
*06	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	261 1	2253 2	103 9		N	94	96 0				7
*07	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	268 1	2901 2	16 4	132 9	N	120	120 0				7
*08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	233 1	3135 2	4 4	127 9	N	115	115 0				7
*09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	231 1	2374 2	89 9		N	81	82 0				6
*10	3317 X	1723	-0-	-1594	-0-	241 1	1425 2	57 9		N	52	54 0				4
*11	3390 X	1612	-0-	-1778	-0-	307 1	1253 2	52 9		N	47	48 0				3
*12	3503 X	1668	-0-	-1835	-0-	347 1	1275 2	46 9		N	42	41 0				4
*01	3503 X	1447	-0-	-2056	-0-	323 1	1071 2	3 4	50 9	N	45	46 0				3
*02	2520 X	1271	-0-	-1249	-0-	312 1	918 2	41 9		N	37	36 0				4
03	1736 X	1556	-0-	-180	-0-	322 1	1186 2	48 9		N	44	45 0				3

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

10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	313 1	1958 2	1 4	519 9	Y	472	477 0				18
11	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	309 1	1734 2	463 9		Y	421	429 0				10
12	3906 X	2195	-0-	-1711	-0-	302 1	1493 2	400 9		Y	364	363 0				11
01	5456 X	1753	-0-	-3703	-0-	266 1	1171 2	1 4	315 9	Y	286	278 0	13 1			6
02	4928 X	2434	-0-	-2494	-0-	301 1	1710 2	5 4	418 9	Y	380	375 0				11
03	2790 X	433	-0-	-2357	-0-	68 1	292 2	1 4	72 9	Y	65	75 0				1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

10	2821 X	2177	-0-	-644	-0-	80 1	1970 2	127 9		Y	115	114 0				6
11	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	78 1	2058 2	134 9		Y	122	123 0				5
12	2511 X	2437	-0-	-74	-0-	81 1	2204 2	152 9		Y	138	137 0				6
01	2511 X	1988	-0-	-523	-0-	84 1	1778 2	3 4	123 9	Y	112	111 0				7
02	2268 X	1938	-0-	-330	-0-	59 1	1750 2	129 9		Y	117	116 0				8
03	2449 X	2322	-0-	-127	-0-	43 1	2115 2	1 4	163 9	Y	148	148 0				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		3658 X	3198	-0-	-460	-0-	65 1	2982 2	Y	136	134 0		8
							1 4	150 9					
11		3480 X	3449	-0-	-31	-0-	69 1	3219 2	Y	146	148 0		6
							161 9						
12		3100 X	2996	-0-	-104	-0-	63 1	2784 2	Y	135	135 0		6
							149 9						
01		3193 X	2083	-0-	-1110	-0-	100 1	1879 2	Y	92	92 0		6
							3 4	101 9					
02		3220 X	2274	-0-	-946	-0-	76 1	2095 2	Y	94	93 0		7
							103 9						
03		3565 X	3345	-0-	-220	-0-	64 1	3138 2	Y	129	129 0		7
							1 4	142 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424													
10		3689 X	3279	-0-	-410	-0-	81 1	2838 2	Y	326	321 0		18
							1 4	359 9					
11		3570 X	3119	-0-	-451	-0-	98 1	2682 2	Y	308	314 0		12
							339 9						
12		3689 X	2948	-0-	-741	-0-	83 1	2531 2	Y	304	304 0		12
							334 9						
01		3689 X	2791	-0-	-898	-0-	85 1	2389 2	Y	285	278 0		19
							3 4	314 9					
02		3332 X	2890	-0-	-442	-0-	72 1	2484 2	Y	303	301 0		21
							1 4	333 9					
03		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	81 1	3286 2	Y	291	296 0		16
							1 4	320 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138													
10		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	59 1	2743 2	Y	395	388 0		22
							1 4	435 9					
11		3480 X	3244	-0-	-236	-0-	58 1	2746 2	Y	400	407 0		15
							440 9						
12		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	18 1	3191 2	Y	496	491 0		20
							546 9						
01		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	17 1	3607 2	Y	571	554 0		37
							5 4	628 9					
02		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	12 1	3828 2	Y	548	547 0		38
							1 4	603 9					
03		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	23 1	3798 2	Y	503	514 0		27
							1 4	553 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044													
10		6696 X	3924	-0-	-2772	-0-	85 1	3506 2	Y	302	298 0		17
							1 4	332 9					
11		6480 X	4189	-0-	-2291	-0-	83 1	3750 2	Y	324	329 0		12
							356 9						
12		7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	96 1	6285 2	Y	580	568 0		24
							638 9						
01		11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	76 1	10033 2	Y	941	904 0		61
							14 4	1035 9					
02		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	57 1	4906 2	Y	417	449 0		29
							1 4	459 9					
03		5115 X	4680	-0-	-435	-0-	143 1	4174 2	Y	329	340 0		18
							1 4	362 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 #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	58 1	3379 2	38 4	985 9	Y	895	871 0		47
11	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	54 1	2721 2	879 9	9	Y	799	804 0		42
12	3348 X	2937	-0-	-411	-0-	59 1	2380 2	498 9	9	Y	453	473 0		22
01	4464 X	3437	-0-	-1027	-0-	73 1	2739 2	9 4	616 9	Y	560	552 0		30
02	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	85 1	3860 2	1032 9	9	Y	938	910 0		58
03	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	140 1	4497 2	2 4	975 9	Y	886	925 0		19

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706														
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	3 1	192 2	2 4	99 9	Y	90	86 0		5
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2 1	103 2	41 9	9	Y	37	40 0		2
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	7 1	281 2	110 9	9	Y	100	97 0		5
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	6 1	211 2	1 4	95 9	Y	86	86 0		5
02	140 N	7	-0-	-133	-0-	1 4	95 9	5 2	2 9	Y	2	7 0		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	5 2	2 9			Y	-0-			-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040														
10	4402 X	4090	-0-	-312	-0-	54 1	3160 2	36 4	840 9	Y	764	787 0		40
11	4260 X	3215	-0-	-1045	-0-	52 1	2612 2	551 9	9	Y	501	515 0		26
12	4402 X	1861	-0-	-2541	-0-	39 1	1571 2	251 9	9	Y	228	243 0		11
01	4743 X	1881	-0-	-2862	-0-	41 1	1557 2	5 4	278 9	Y	253	250 0		14
02	4284 X	1329	-0-	-2955	-0-	24 1	1077 2	228 9	9	Y	207	208 0		13
03	4092 X	2772	-0-	-1320	-0-	72 1	2303 2	1 4	396 9	Y	360	365 0		8

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470														
10	2697 X	1309	-0-	-1388	-0-	276 1	988 2	45 9	9	Y	41	49 0		3
11	2610 X	1276	-0-	-1334	-0-	239 1	946 2	91 9	9	Y	83	78 0		8
12	2511 X	1728	-0-	-783	-0-	216 1	1361 2	151 9	9	Y	137	132 0		13
01	2511 X	2252	-0-	-259	-0-	253 1	1861 2	9 4	129 9	Y	117	117 0		13
02	2268 X	1069	-0-	-1199	-0-	196 1	815 2	58 9	9	Y	53	62 0		4
03	1736 X	1085	-0-	-651	-0-	209 1	823 2	2 4	51 9	Y	46	46 0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	1984 N	1643	-0-	-341	-0-	18	1	1515	2	Y	100	103	0	8
						110	9							
11	1920 N	1755	-0-	-165	-0-	23	1	1644	2	Y	80	80	0	8
						88	9							
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	26	1	1804	2	Y	131	127	0	12
						144	9							
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	18	1	1696	2	Y	167	160	0	19
						9	4	184	9					
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	16	1	1520	2	Y	158	166	0	11
						174	9							
03	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	35	1	2344	2	Y	200	193	0	18
						5	4	220	9					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522														

10	3596 X	2835	-0-	-761	-0-	41	1	2371	2	Y	360	368	0	19
						27	4	396	9					
11	3240 X	2815	-0-	-425	-0-	48	1	2414	2	Y	321	323	0	17
						353	9							
12	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	136	1	5525	2	Y	680	664	0	33
						748	9							
01	2945 X	2232	-0-	-713	-0-	50	1	1889	2	Y	261	280	0	14
						6	4	287	9					
02	2660 X	1448	-0-	-1212	-0-	26	1	1187	2	Y	214	215	0	13
						235	9							
03	6169 X	3719	-0-	-2450	-0-	96	1	3075	2	Y	497	500	0	10
						1	4	547	9					

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724														

10	527 N	170	-0-	-357	-0-	166	1	4	2	Y	-0-	5	0	-0-
11	510 N	468	-0-	-42	-0-	175	1	255	2	Y	30	17	0	13
						5	4	33	9					
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	174	1	152	2	Y	27	29	0	11
						30	9							
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	170	1	33	2	Y	8	17	0	2
						9	9							
02	448 N	147	-0-	-301	-0-	135	1	12	2	Y	-0-	2	0	-0-
03	341 N	208	-0-	-133	-0-	153	1	51	2	Y	4	3	0	1
						4	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476														

10	3565 X	3090	-0-	-475	-0-	243	1	2597	2	Y	226	206	0	67
						1	4	249	9					
11	3450 X	591	-0-	-2859	-0-	169	1	375	2	Y	35	87	0	15
						8	4	39	9					
12	3565 X	1243	-0-	-2322	-0-	197	1	959	2	Y	79	60	0	34
						87	9							
01	3131 X	2279	-0-	-852	-0-	243	1	1957	2	Y	72	90	0	16
						79	9							
02	2800 X	1200	-0-	-1600	-0-	158	1	999	2	Y	39	42	0	13
						43	9							
03	3100 X	1691	-0-	-1409	-0-	194	1	1366	2	Y	119	101	0	31
						131	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	

10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	55 1 14 9	79 2	Y	13	17 0	4	
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	111 1 10 4	456 2 73 9	Y	66	41 0	29	
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	160 1 121 9	1019 2	Y	110	92 0	47	
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	189 1 173 9	1170 2	Y	157	169 0	35	
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	207 1 138 9	1303 2	Y	125	119 0	41	
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	258 1 179 9	1663 2	Y	163	161 0	43	

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372												
10	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	63 1 1 4	5440 2 410 9	Y	373	398 0	31	
11	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	76 1 307 9	5426 2	Y	279	282 0	28	
12	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	77 1 1 4	5287 2 372 9	Y	338	334 0	32	
01	5921 X	4419	-0-	-1502	-0-	41 1 20 4	3897 2 461 9	Y	419	403 0	48	
02	5432 X	3439	-0-	-1993	-0-	30 1 1 4	2953 2 455 9	Y	414	432 0	30	
03	6014 X	3603	-0-	-2411	-0-	47 1 7 4	3157 2 392 9	Y	356	354 0	32	

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271												
10	14B2 EXT	4086	-0-	4086	9539	245 1 1 4	3303 2 537 9	Y	488	497 0	40	
11	12850 X	3311	-0-	-9539	-0-	217 1 337 9	2757 2	Y	306	316 0	30	
12	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	89 1 163 9	1067 2	Y	148	164 0	14	
01	4092 X	4027	-0-	-65	-0-	205 1 16 4	3255 2 551 9	Y	501	458 0	57	
02	3696 X	3299	-0-	-397	-0-	175 1 1 4	2663 2 460 9	Y	418	445 0	30	
03	4092 X	3300	-0-	-792	-0-	207 1 6 4	2680 2 407 9	Y	370	367 0	33	

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026												
10	T. A.	4179	-0-	4179	4179	167 1 1 4	3647 2 364 9	Y	331	304 0	27	
11	T. A.	3458	-0-	3458	7637	72 1 237 9	3149 2	Y	215	221 0	21	
12	T. A.	2820	-0-	2820	10457	69 1 242 9	2509 2	Y	220	220 0	21	
01	13739 X	3282	-0-	-10457	-0-	30 1 15 4	2909 2 328 9	Y	298	285 0	34	
02	3780 X	2706	-0-	-1074	-0-	25 1 276 9	2405 2	Y	251	267 0	18	
03	4185 X	2678	-0-	-1507	-0-	38 1 5 4	2393 2 242 9	Y	220	218 0	20	

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 C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888												
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

10		4402 X	3289	-0-	-1113	-0-	34 1	2933 2	Y	292	304 0	24
							1 4	321 9				
11		4200 X	2639	-0-	-1561	-0-	34 1	2407 2	Y	180	186 0	18
							198 9					
12		3937 X	2386	-0-	-1551	-0-	31 1	2136 2	Y	199	198 0	19
							219 9					
01		3813 X	2771	-0-	-1042	-0-	25 1	2427 2	Y	279	266 0	32
							12 4	307 9				
02		3388 X	3316	-0-	-72	-0-	29 1	2851 2	Y	395	399 0	28
							1 4	435 9				
03		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	46 1	3060 2	Y	374	369 0	33
							7 4	411 9				

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726												
10		5239 X	7	-0-	-5232	-0-	6 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
11		4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			Y	-0-		-0-
12		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			Y	-0-		-0-
01		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	57 1	5430 2	Y	702	622 0	80
							27 4	772 9				
02		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	45 1	4417 2	Y	591	629 0	42
							1 4	650 9				
03		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	66 1	4413 2	Y	521	516 0	47
							10 4	573 9				

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-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												
10		1984 X	1706	-0-	-278	-0-	17 1	1506 2	Y	166	170 0	14
							183 9					
11		1890 X	1634	-0-	-256	-0-	20 1	1461 2	Y	139	139 0	14
							153 9					
12		1736 X	1586	-0-	-150	-0-	20 1	1386 2	Y	164	163 0	15
							180 9					
01		1705 N	1688	-0-	-17	-0-	15 1	1454 2	Y	193	186 0	22
							7 4	212 9				
02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	14 1	1319 2	Y	182	191 0	13
							200 9					
03		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	24 1	1567 2	Y	210	204 0	19
							3 4	231 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 #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	2759 X	2397	-0-	-362	-0-	118	1	2093	2	Y	169	170	0	14
						186	9							
11	2580 X	2321	-0-	-259	-0-	116	1	2067	2	Y	125	127	0	12
						138	9							
12	2604 X	2532	-0-	-72	-0-	116	1	2230	2	Y	169	165	0	16
						186	9							
01	2387 N	2336	-0-	-51	-0-	110	1	2028	2	Y	171	167	0	20
						10	4	188	9					
02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	96	1	2030	2	Y	175	182	0	13
						193	9							
03	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	106	1	2400	2	Y	183	180	0	16
						5	4	201	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441														
10	2201 N	1497	-0-	-704	-0-	244	1	1015	2	Y	216	213	0	12
						238	9							
11	1740 N	1270	-0-	-470	-0-	238	1	848	2	Y	167	167	0	12
						184	9							
12	1581 N	935	-0-	-646	-0-	230	1	563	2	Y	129	133	0	8
						142	9							
01	1488 N	833	-0-	-655	-0-	187	1	485	2	Y	146	148	0	6
						161	9							
02	1176 N	767	-0-	-409	-0-	169	1	479	2	Y	108	108	0	6
						119	9							
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	210	1	664	2	Y	131	130	0	7
						144	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069														
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	98	1	959	2	Y	118	126	0	23
						1	4	130	9					
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	86	1	1111	2	Y	151	138	0	36
						166	9							
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	44	1	1100	2	Y	170	167	0	39
						187	9							
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	33	1	1100	2	Y	148	151	0	36
						1	4	163	9					
02	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	56	1	981	2	Y	158	160	0	34
						174	9							
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	96	1	1102	2	Y	149	150	0	33
						164	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073														
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

10		2480 X	2082	-0-	-398	-0-	43 1	1812 2	Y		206	202 0		11
							227 9							
11		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	44 1	2111 2	Y		252	253 0		10
							277 9							
12		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	52 1	2990 2	Y		379	373 0		16
							417 9							
01		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	44 1	2022 2	Y		221	223 0		14
							3 4	243 9						
02		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	38 1	2122 2	Y		226	224 0		16
							1 4	249 9						
03		2976 X	2799	-0-	-177	-0-	40 1	2484 2	Y		249	251 0		14
							1 4	274 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249														
10		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	123 1	3975 2	Y		471	462 0		26
							1 4	518 9						
11		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	119 1	3857 2	Y		457	466 0		17
							503 9							
12		4557 X	1222	-0-	-3335	-0-	248 1	855 2	Y		108	121 0		4
							119 9							
01		4619 X	333	-0-	-4286	-0-	283 1	43 2	Y		6	10 0		-0-
							7 9							
02		4172 X	804	-0-	-3368	-0-	240 1	500 2	Y		58	54 0		4
							64 9							
03		4619 X	294	-0-	-4325	-0-	294 1		Y		-0-	4 0		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236														
10		3720 X	3515	-0-	-205	-0-	9 1	3239 2	Y		242	238 0		13
							1 4	266 9						
11		3600 X	3415	-0-	-185	-0-	10 1	3122 2	Y		257	260 0		10
							283 9							
12		3658 X	3266	-0-	-392	-0-	11 1	2993 2	Y		238	238 0		10
							262 9							
01		3658 X	3165	-0-	-493	-0-	10 1	2863 2	Y		262	255 0		17
							4 4	288 9						
02		3304 X	3046	-0-	-258	-0-	9 1	2798 2	Y		216	218 0		15
							1 4	238 9						
03		3534 X	3376	-0-	-158	-0-	8 1	3118 2	Y		226	229 0		12
							1 4	249 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		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										
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 277859	COMPL. DATE	12/21/2022	TOTAL DEPTH	6321	PERF.	6680 - 11598	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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			
10	1209 X	1032	-0-	-177	-0-	148	1	745	2	Y	126	118	0	37
						139	9							
11	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	178	1	771	2	Y	119	104	0	52
						16	4							
12	1364 X	814	-0-	-550	-0-	90	1	647	2	Y	70	92	0	30
						77	9							
01	1364 X	862	-0-	-502	-0-	91	1	677	2	Y	85	96	0	19
						94	9							
02	1232 X	844	-0-	-388	-0-	73	1	654	2	Y	106	90	0	35
						117	9							
03	1147 X	936	-0-	-211	-0-	87	1	736	2	Y	103	111	0	27
						113	9							

MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 277861	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	6855 - 11437			
10	651 N	483	-0-	-168	-0-	179	1	218	2	Y	78	81	0	23
						86	9							
11	930 N	267	-0-	-663	-0-	190	1	58	2	Y	16	32	0	7
						1	4							
12	620 N	373	-0-	-247	-0-	176	1	161	2	Y	33	26	0	14
						36	9							
01	496 N	331	-0-	-165	-0-	175	1	121	2	Y	32	39	0	7
						35	9							
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	146	1	343	2	Y	92	69	0	30
						101	9							
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	173	1	410	2	Y	149	140	0	39
						164	9							

MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 277866	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	6364	PERF.	6981 - 11853			
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	247	1	509	2	Y	84	82	0	25
						92	9							
11	870 N	826	-0-	-44	-0-	291	1	423	2	Y	94	78	0	41
						9	4							
12	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	257	1	707	2	Y	97	97	0	41
						107	9							
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	222	1	729	2	Y	121	135	0	27
						133	9							
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	184	1	598	2	Y	103	96	0	34
						113	9							
03	1085 N	817	-0-	-268	-0-	204	1	529	2	Y	76	90	0	20
						84	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

10		3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	293 1	2244 2	453	448 0	Y	453	448 0			21
							5 4	498 9								
11		3000 N	3648	-0-	648	648	306 1	2421 2	836	825 0	Y	836	825 0			32
							1 4	920 9								
12		3100 N	5714	-0-	2614	3262	329 1	4011 2	1248	1208 0	Y	1248	1208 0			72
							1 4	1373 9								
01		5010 X	1748	-0-	-3262	-0-	206 1	1053 2	444	492 0	Y	444	492 0			24
							1 4	488 9								
02		3164 X	1994	-0-	-1170	-0-	290 1	1118 2	533	529 0	Y	533	529 0			28
							586 9									
03		3503 X	3073	-0-	-430	-0-	330 1	2014 2	662	658 0	Y	662	658 0			32
							1 4	728 9								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136																

10		2449 X	1702	-0-	-747	-0-	60 1	1488 2	140	138 0	Y	140	138 0			8
							154 9									
11		2520 X	1761	-0-	-759	-0-	58 1	1515 2	171	172 0	Y	171	172 0			7
							188 9									
12		2604 X	1854	-0-	-750	-0-	57 1	1582 2	195	194 0	Y	195	194 0			8
							215 9									
01		1705 N	1579	-0-	-126	-0-	53 1	1348 2	160	158 0	Y	160	158 0			10
							2 4	176 9								
02		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	51 1	1573 2	168	166 0	Y	168	166 0			12
							185 9									
03		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	56 1	1931 2	190	192 0	Y	190	192 0			10
							1 4	209 9								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557																

10		12514 X	3239	-0-	-9275	-0-	194 1	2798 2	224	219 0	Y	224	219 0			12
							1 4	246 9								
11		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	142 1	3424 2	181	186 0	Y	181	186 0			7
							199 9									
12		3627 X	3310	-0-	-317	-0-	260 1	2873 2	161	161 0	Y	161	161 0			7
							177 9									
01		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	285 1	3595 2	239	230 0	Y	239	230 0			16
							5 4	263 9								
02		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	119 1	3509 2	232	232 0	Y	232	232 0			16
							1 4	255 9								
03		3906 X	3868	-0-	-38	-0-	267 1	3372 2	207	212 0	Y	207	212 0			11
							1 4	228 9								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A																

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		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 NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		24139 X	6129	-0-	-18010	-0-	269 1	5380 2	Y	435	429 0		24
							1 4	479 9					
11		6570 X	5149	-0-	-1421	-0-	247 1	4429 2	Y	430	438 0		16
							473 9						
12		6820 X	4965	-0-	-1855	-0-	257 1	4216 2	Y	447	445 0		18
							492 9						
01		6820 X	3615	-0-	-3205	-0-	237 1	3015 2	Y	326	323 0		21
							4 4	359 9					
02		6160 X	3921	-0-	-2239	-0-	238 1	3331 2	Y	319	318 0		22
							1 4	351 9					
03		6138 X	4045	-0-	-2093	-0-	291 1	3413 2	Y	309	314 0		17
							1 4	340 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267													
10		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	785 1	3162 2	Y	174	171 0		10
							1 4	191 9					
11		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	709 1	3157 2	Y	174	177 0		7
							191 9						
12		4216 X	3764	-0-	-452	-0-	693 1	2885 2	Y	169	169 0		7
							186 9						
01		4216 X	2969	-0-	-1247	-0-	627 1	2195 2	Y	131	129 0		9
							3 4	144 9					
02		3808 X	2890	-0-	-918	-0-	590 1	2150 2	Y	135	135 0		9
							1 4	149 9					
03		4185 X	2732	-0-	-1453	-0-	445 1	2145 2	Y	128	130 0		7
							1 4	141 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063													
10		2356 X	1910	-0-	-446	-0-	151 1	1646 2	Y	103	101 0		6
							113 9						
11		2280 X	2107	-0-	-173	-0-	147 1	1833 2	Y	115	117 0		4
							127 9						
12		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	122 1	2696 2	Y	180	177 0		7
							198 9						
01		2046 X	2041	-0-	-5	-0-	117 1	1794 2	Y	115	115 0		7
							3 4	127 9					
02		1960 X	1631	-0-	-329	-0-	97 1	1436 2	Y	89	90 0		6
							98 9						
03		3007 X	1149	-0-	-1858	-0-	115 1	972 2	Y	56	59 0		3
							62 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708													
10		3937 X	2636	-0-	-1301	-0-	146 1	2213 2	Y	252	250 0		14
							277 9						
11		3420 X	2453	-0-	-967	-0-	155 1	2042 2	Y	233	238 0		9
							256 9						
12		3534 X	2285	-0-	-1249	-0-	148 1	1885 2	Y	229	229 0		9
							252 9						
01		3193 X	1946	-0-	-1247	-0-	148 1	1580 2	Y	196	192 0		13
							2 4	216 9					
02		2800 X	2131	-0-	-669	-0-	108 1	1713 2	Y	282	275 0		20
							310 9						
03		2635 X	2529	-0-	-106	-0-	145 1	2022 2	Y	328	330 0		18
							1 4	361 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	212	1	2059	2	Y	393	394	0	92
						432	9							
11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	236	1	1757	2	Y	158	218	0	32
						1	4	174	9					
12	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	242	1	1991	2	Y	209	198	0	43
						230	9							
01	2697 X	2314	-0-	-383	-0-	250	1	1854	2	Y	191	190	0	44
						210	9							
02	2436 X	2269	-0-	-167	-0-	121	1	1930	2	Y	198	198	0	44
						218	9							
03	2697 X	2473	-0-	-224	-0-	226	1	2018	2	Y	208	207	0	45
						229	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756														

10	2418 X	1545	-0-	-873	-0-	99	1	1304	2	Y	129	126	0	7
						142	9							
11	2340 X	1477	-0-	-863	-0-	96	1	1243	2	Y	125	127	0	5
						138	9							
12	2418 X	1568	-0-	-850	-0-	97	1	1320	2	Y	137	136	0	6
						151	9							
01	1550 N	1431	-0-	-119	-0-	101	1	1209	2	Y	108	107	0	7
						2	4	119	9					
02	1372 N	1302	-0-	-70	-0-	85	1	1117	2	Y	91	92	0	6
						100	9							
03	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	94	1	1321	2	Y	100	101	0	5
						110	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352														

10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	89	1	746	2	Y	212	213	0	10
						2	4	233	9					
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	88	1	778	2	Y	185	188	0	7
						204	9							
12	1147 N	789	-0-	-358	-0-	88	1	551	2	Y	136	135	0	8
						150	9							
01	1085 N	912	-0-	-173	-0-	99	1	599	2	Y	194	191	0	11
						1	4	213	9					
02	1008 N	303	-0-	-705	-0-	31	1	191	2	Y	74	81	0	4
						81	9							
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	4	0	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8834 - 15755														

10	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	261	1	1685	2	Y	648	651	0	18
						7	4	713	9					
11	1470 X	1114	-0-	-356	-0-	178	1	652	2	Y	257	266	0	9
						1	4	283	9					
12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	182	1	1842	2	Y	704	683	0	30
						5	4	774	9					
01	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	195	1	2465	2	Y	475	487	0	18
						3	4	523	9					
02	2408 X	2384	-0-	-24	-0-	227	1	1756	2	Y	363	359	0	22
						2	4	399	9					
03	2790 X	1037	-0-	-1753	-0-	174	1	654	2	Y	186	201	0	7
						4	4	205	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		4216 X	1849	-0-	-2367	-0-	323 1	1245 2	Y	255	286 0		16
							281 9						
11		4080 X	2714	-0-	-1366	-0-	448 1	1760 2	Y	460	429 0		47
							506 9						
12		2976 X	1554	-0-	-1422	-0-	267 1	1067 2	Y	200	230 0		17
							220 9						
01		2542 X	1671	-0-	-871	-0-	257 1	1192 2	Y	202	185 0		34
							222 9						
02		2520 X	1625	-0-	-895	-0-	207 1	1169 2	Y	219	229 0		24
							8 4	241 9					
03		2790 X	2113	-0-	-677	-0-	468 1	1348 2	Y	270	261 0		33
							297 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993													

10		2449 X	2061	-0-	-388	-0-	80 1	1826 2	Y	141	139 0		8
							155 9						
11		2370 X	2165	-0-	-205	-0-	78 1	1923 2	Y	149	151 0		6
							164 9						
12		2387 X	2032	-0-	-355	-0-	82 1	1788 2	Y	147	147 0		6
							162 9						
01		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	86 1	1846 2	Y	154	150 0		10
							3 4	169 9					
02		2016 N	1895	-0-	-121	-0-	68 1	1676 2	Y	137	137 0		10
							151 9						
03		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	77 1	1983 2	Y	144	146 0		8
							1 4	158 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512													

10		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	212 1	2147 2	Y	292	285 0		17
							321 9						
11		2310 N	1892	-0-	-418	-0-	163 1	1489 2	Y	218	219 0		16
							240 9						
12		2263 N	2073	-0-	-190	-0-	206 1	1612 2	Y	232	234 0		14
							255 9						
01		2542 N	2151	-0-	-391	-0-	164 1	1689 2	Y	271	274 0		11
							298 9						
02		1764 N	1723	-0-	-41	-0-	122 1	1370 2	Y	210	210 0		11
							231 9						
03		2077 N	1973	-0-	-104	-0-	170 1	1530 2	Y	248	245 0		14
							273 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552													

10		4247 X	3207	-0-	-1040	-0-	274 1	2530 2	Y	366	360 0		21
							403 9						
11		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	264 1	4092 2	Y	614	590 0		45
							675 9						
12		3937 X	3275	-0-	-662	-0-	252 1	2571 2	Y	411	431 0		25
							452 9						
01		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	211 1	3643 2	Y	552	555 0		22
							607 9						
02		4704 X	1809	-0-	-2895	-0-	140 1	1432 2	Y	215	225 0		12
							237 9						
03		5208 X	2966	-0-	-2242	-0-	210 1	2331 2	Y	386	377 0		21
							425 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	5640 X	4117	-0-	-1523	-0-	196	1	3499	2	N	221	241	0			17
						179	4	243	9							
*05	5394 X	4815	-0-	-579	-0-	203	1	4111	2	N	450	418	0	1	8	48
						6	4	495	9							
*06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	200	1	4469	2	N	567	570	0			45
						624	9									
*07	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	205	1	4698	2	N	609	620	0			34
						26	4	670	9							
*08	5270 X	4417	-0-	-853	-0-	159	1	3744	2	N	463	470	0			27
						5	4	509	9							
*09	5280 X	4326	-0-	-954	-0-	169	1	3741	2	N	378	378	0			27
						416	9									
*10	5611 X	5174	-0-	-437	-0-	190	1	4470	2	N	466	460	0			33
						1	4	513	9							
*11	5430 X	5201	-0-	-229	-0-	194	1	4445	2	N	511	507	0			37
						562	9									
*12	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	219	1	4911	2	N	508	493	0			52
						559	9									
*01	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	204	1	5287	2	N	693	695	0			50
						13	4	762	9							
*02	4844 X	4793	-0-	-51	-0-	192	1	4061	2	N	490	492	0			48
						1	4	539	9							
03	5704 X	5016	-0-	-688	-0-	195	1	4249	2	N	519	530	0			37
						1	4	571	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	262	1	852	2	Y	96	92	0			6
						106	9									
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	255	1	563	2	Y	62	63	0			5
						68	9									
12	775 N	689	-0-	-86	-0-	239	1	392	2	Y	53	55	0			3
						58	9									
01	1209 N	726	-0-	-483	-0-	218	1	444	2	Y	58	59	0			2
						64	9									
02	840 N	489	-0-	-351	-0-	175	1	275	2	Y	35	35	0			2
						39	9									
03	682 N	478	-0-	-204	-0-	206	1	238	2	Y	31	31	0			2
						34	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	52	1	3020	2	Y	744	758	0			39
						34	4	818	9							
11	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	90	1	4490	2	Y	992	979	0			52
						1	4	1091	9							
12	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	136	1	5547	2	Y	1431	1414	0			69
						1574	9									
01	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	159	1	5999	2	Y	1101	1110	0			60
						19	4	1211	9							
02	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	153	1	6932	2	Y	1698	1653	0			105
						1868	9									
03	7254 X	5233	-0-	-2021	-0-	126	1	4058	2	Y	953	1038	0			20
						1	4	1048	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*04	1200 N	459	-0-	-741	-0-	280	1	146	2	N	24	23	0	2
						7	4	26	9					
*05	1829 N	309	-0-	-1520	-0-	287	1	18	2	N	4	6	0	-0-
						4	9							
*06	390 N	284	-0-	-106	-0-	284	1			N	-0-			-0-
*07	1829 X	307	-0-	-1522	-0-	283	1	18	2	N	5	5	0	-0-
						6	9							
*08	465 X	246	-0-	-219	-0-	241	1	4	2	N	1	1	0	-0-
						1	9							
*09	450 X	385	-0-	-65	-0-	238	1	134	2	N	12	11	0	1
						13	9							
*10	310 X	293	-0-	-17	-0-	258	1	32	2	N	3	4	0	-0-
						3	9							
*11	300 X	277	-0-	-23	-0-	268	1	8	2	N	1	1	0	-0-
						1	9							
*12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	302	1	111	2	N	19	17	0	2
						21	9							
*01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	264	1	572	2	N	125	118	0	9
						1	4	138	9					
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	225	1	175	2	N	35	41	0	3
						39	9							
03	434 N	249	-0-	-185	-0-	227	1	18	2	N	4	7	0	-0-
						4	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393														

10	3348 X	2030	-0-	-1318	-0-	26	1	1532	2	Y	414	428	0	22
						17	4	455	9					
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	49	1	2450	2	Y	684	670	0	36
						752	9							
12	2883 X	1993	-0-	-890	-0-	35	1	1426	2	Y	484	497	0	23
						532	9							
01	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	76	1	2844	2	Y	494	490	0	27
						9	4	543	9					
02	3024 X	1256	-0-	-1768	-0-	23	1	1047	2	Y	169	186	0	10
						186	9							
03	3348 X	1642	-0-	-1706	-0-	42	1	1344	2	Y	233	238	0	5
						256	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839														

10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	32	1	124	2	Y	27	29	0	2
						30	9							
11	270 N	41	-0-	-229	-0-	6	1	24	2	Y	10	11	0	1
						11	9							
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	219	1	875	2	Y	952	871	0	82
						1047	9							
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	35	1	161	2	Y	26	104	0	4
						29	9							
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	170	1	960	2	Y	171	156	0	19
						6	4	188	9					
03	434 N	128	-0-	-306	-0-	27	1	77	2	Y	22	38	0	3
						24	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	2418 X	1313	-0-	-1105	-0-	194 1	1034 2	85 9	Y	77	85	0		12
11	2340 X	1044	-0-	-1296	-0-	148 1	842 2	54 9	Y	49	50	0		11
12	2356 X	1746	-0-	-610	-0-	147 1	1491 2	108 9	Y	98	93	0		16
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	131 1	1375 2	152 9	Y	138	132	0		22
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	147 1	1404 2	1 4	Y	122	126	0		18
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	148 1	1587 2	1 4	Y	124	108	0		34

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537														
10	3100 X	2648	-0-	-452	-0-	27 1	2362 2	259 9	Y	235	238	0		19
11	2970 X	2545	-0-	-425	-0-	32 1	2319 2	194 9	Y	176	178	0		17
12	3069 X	2783	-0-	-286	-0-	37 1	2497 2	249 9	Y	226	222	0		21
01	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	24 1	2309 2	12 4	Y	277	266	0		32
02	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	22 1	2138 2	297 9	Y	270	283	0		19
03	2790 X	2480	-0-	-310	-0-	33 1	2197 2	5 4	Y	223	222	0		20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660														
10	1736 X	1700	-0-	-36	-0-	260 1	1323 2	117 9	Y	106	104	0		6
11	1680 X	1507	-0-	-173	-0-	252 1	1147 2	108 9	Y	98	100	0		4
12	2108 X	1585	-0-	-523	-0-	252 1	1213 2	120 9	Y	109	109	0		4
01	1705 N	1525	-0-	-180	-0-	269 1	1124 2	2 4	Y	118	114	0		8
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	222 1	1099 2	119 9	Y	108	108	0		8
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	249 1	1359 2	136 9	Y	124	125	0		7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987														
10	1147 N	863	-0-	-284	-0-	75 1	690 2	98 9	Y	89	88	0		5
11	900 N	638	-0-	-262	-0-	123 1	458 2	57 9	Y	52	55	0		2
12	961 N	861	-0-	-100	-0-	118 1	653 2	90 9	Y	82	81	0		3
01	868 N	615	-0-	-253	-0-	114 1	425 2	1 4	Y	68	67	0		4
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	95 1	530 2	84 9	Y	76	75	0		5
03	868 N	819	-0-	-49	-0-	106 1	637 2	76 9	Y	69	70	0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127														
M O	ALLOW CODE	GAS 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 AMT	EOM BALANCE

10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	90	1	858	2	Y	137	137	0	6
						2	4	151	9					
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	91	1	826	2	Y	127	128	0	5
						140	9							
12	992 N	810	-0-	-182	-0-	90	1	623	2	Y	88	88	0	5
						97	9							
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	128	1	1246	2	Y	224	217	0	12
						1	4	246	9					
02	980 N	621	-0-	-359	-0-	41	1	475	2	Y	95	102	0	5
						105	9							
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	5	0	-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402														

10	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	260	1	2001	2	Y	435	442	0	20
						5	4	479	9					
11	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	268	1	2365	2	Y	508	509	0	19
						1	4	559	9					
12	3317 X	2886	-0-	-431	-0-	270	1	2154	2	Y	419	414	0	24
						1	4	461	9					
01	3224 X	3205	-0-	-19	-0-	274	1	2398	2	Y	483	481	0	26
						2	4	531	9					
02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	305	1	2255	2	Y	553	550	0	29
						608	9							
03	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	297	1	3244	2	Y	497	502	0	24
						1	4	547	9					

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189														

10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	234	1	555	2	Y	145	150	0	7
						1	4	160	9					
11	1080 N	870	-0-	-210	-0-	242	1	446	2	Y	165	166	0	6
						182	9							
12	1209 N	825	-0-	-384	-0-	237	1	441	2	Y	134	132	0	8
						147	9							
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	230	1	695	2	Y	245	240	0	13
						1	4	270	9					
02	812 N	274	-0-	-538	-0-	78	1	130	2	Y	60	70	0	3
						66	9							
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	3	0	-0-

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

*04	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	274	1	1058	2	N	47	49	0	4
						54	4	52	9					
*05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	257	1	1378	2	N	106	99	0	11
						2	4	117	9					
*06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	291	1	1478	2	N	126	127	0	10
						139	9							
*07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	263	1	1182	2	N	92	97	0	5
						6	4	101	9					
*08	1767 N	1574	-0-	-193	-0-	231	1	1211	2	N	119	117	0	7
						1	4	131	9					
*09	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	259	1	2092	2	N	195	188	0	14
						215	9							
*10	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	273	1	2469	2	N	243	240	0	17
						267	9							
*11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	271	1	1496	2	N	169	174	0	12
						186	9							
*12	2511 N	1998	-0-	-513	-0-	313	1	1516	2	N	154	150	0	16
						169	9							
*01	3007 X	931	-0-	-2076	-0-	261	1	588	2	N	74	85	0	5
						1	4	81	9					
*02	2716 X	1407	-0-	-1309	-0-	279	1	996	2	N	120	113	0	12
						132	9							
03	3007 X	1491	-0-	-1516	-0-	281	1	1075	2	N	123	126	0	9
						135	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512														
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

*04	4590 X	2961	-0-	-1629	-0-	288	1	2506	2	N	35	37	0	3
						128	4	39	9					
*05	4743 X	2345	-0-	-2398	-0-	268	1	2024	2	N	45	43	0	5
						3	4	50	9					
*06	4590 X	2303	-0-	-2287	-0-	293	1	1957	2	N	48	49	0	4
						53	9							
*07	4681 X	3118	-0-	-1563	-0-	294	1	2712	2	N	88	87	0	5
						15	4	97	9					
*08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	253	1	3575	2	N	91	91	0	5
						4	4	100	9					
*09	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	269	1	4314	2	N	69	69	0	5
						76	9							
*10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	278	1	3442	2	N	55	56	0	4
						1	4	61	9					
*11	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	289	1	3666	2	N	79	77	0	6
						87	9							
*12	4805 X	4601	-0-	-204	-0-	327	1	4089	2	N	168	157	0	17
						185	9							
*01	4805 X	4679	-0-	-126	-0-	311	1	4105	2	N	230	230	0	17
						10	4	253	9					
*02	4340 X	2874	-0-	-1466	-0-	288	1	2444	2	N	128	133	0	12
						1	4	141	9					
03	4588 X	2888	-0-	-1700	-0-	295	1	2456	2	N	124	127	0	9
						1	4	136	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	
*04	286 X	286	-0-	-0-	-0-	257 1	28 2		N	-0-			-0-
						1 4							
*05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	255 1	61 2		N	-0-			-0-
*06	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 1			N	-0-			-0-
*07	310 N	286	-0-	-24	-0-	280 1	6 2		N	-0-			-0-
*08	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 1			N	-0-			-0-
*09	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 1			N	-0-			-0-
*10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	259 1	353 2		N	57	53 0		4
						63 9							
*11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	253 1	531 2		N	90	87 0		7
						99 9							
*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	283 1	411 2		N	60	61 0		6
						66 9							
*01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	232 1	693 2		N	129	126 0		9
						2 4	142 9						
*02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	212 1	682 2		N	120	117 0		12
						132 9							
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	229 1	794 2		N	131	134 0		9
						144 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

*04	9090 X	7258	-0-	-1832	-0-	261 1	6266 2		N	373	403 0	1 8	28
						321 4	410 9						
*05	9393 X	4407	-0-	-4986	-0-	240 1	3871 2		N	264	263 0	1 8	28
						6 4	290 9						
*06	9090 X	5656	-0-	-3434	-0-	242 1	5136 2		N	253	261 0		20
						278 9							
*07	9114 X	4478	-0-	-4636	-0-	243 1	4017 2		N	178	188 0		10
						22 4	196 9						
*08	9114 X	5542	-0-	-3572	-0-	219 1	5079 2		N	216	214 0		12
						6 4	238 9						
*09	7260 X	4151	-0-	-3109	-0-	209 1	3807 2		N	123	126 0		9
						135 9							
*10	5859 X	3754	-0-	-2105	-0-	215 1	3367 2		N	155	153 0		11
						1 4	171 9						
*11	5670 X	3832	-0-	-1838	-0-	226 1	3408 2		N	180	178 0		13
						198 9							
*12	5549 X	4910	-0-	-639	-0-	256 1	4453 2		N	183	177 0		19
						201 9							
*01	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	285 1	7437 2		N	195	200 0		14
						19 4	215 9						
*02	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	244 1	5092 2		N	117	120 0		11
						1 4	129 9						
03	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	262 1	4943 2		N	110	113 0		8
						1 4	121 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

10	3472 X	2804	-0-	-668	-0-	102 1	2417 2		Y	259	255 0		14
						285 9							
11	3240 X	2748	-0-	-492	-0-	100 1	2367 2		Y	255	259 0		10
						281 9							
12	3286 X	2646	-0-	-640	-0-	100 1	2261 2		Y	259	258 0		11
						285 9							
01	2945 X	2650	-0-	-295	-0-	105 1	2254 2		Y	262	256 0		17
						3 4	288 9						
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	76 1	2400 2		Y	263	262 0		18
						1 4	289 9						
03	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	77 1	2590 2		Y	265	269 0		14
						1 4	292 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	251 1	1877 2	4	4	Y	452	446 0		21
11	2400 X	2070	-0-	-330	-0-	256 1	1462 2	4	9	Y	319	328 0		12
12	2480 X	1896	-0-	-584	-0-	245 1	1330 2	4	9	Y	292	287 0		17
01	2635 X	1529	-0-	-1106	-0-	224 1	1021 2	9	9	Y	257	260 0		14
02	2380 X	295	-0-	-2085	-0-	41 1	192 2	4	9	Y	56	67 0		3
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-	62 9				Y	-0-	3 0		-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650														
*04	6960 X	5120	-0-	-1840	-0-	32 1	4656 2	4	9	N	175	188 0		13
*05	7130 X	5052	-0-	-2078	-0-	239 4	193 9	1	2	N	285	267 0	1 8	30
*06	6900 X	5619	-0-	-1281	-0-	25 1	4706 2	4	9	N	348	350 0		28
*07	6727 X	5153	-0-	-1574	-0-	29 1	5207 2	9	9	N	348	350 0		28
*08	6076 X	5967	-0-	-109	-0-	383 9		33 1	4	N	175	193 0		10
*09	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	27 4	193 9	36 1	2	N	155	156 0		9
*10	5797 X	5750	-0-	-47	-0-	7 4	314 9	43 1	2	N	171	168 0		12
*11	5760 X	5393	-0-	-367	-0-	1 4	188 9	36 1	2	N	248	242 0		18
*12	6758 X	6121	-0-	-637	-0-	1 4	273 9	39 1	2	N	312	307 0		23
*01	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	343 9		40 1	2	N	226	226 0		23
*02	6104 X	5647	-0-	-457	-0-	249 9		48 1	2	N	354	351 0		26
03	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	16 4	389 9	37 1	2	N	281	280 0		27
						1 4	309 9	38 1	2	N	267	275 0		19
						2 4	294 9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213														
10	961 N	576	-0-	-385	-0-	216 1	261 2	4	9	Y	89	101 0		4
11	540 N	330	-0-	-210	-0-	1 4	98 9	236 1	2	Y	20	23 0		1
12	1302 N	182	-0-	-1120	-0-	22 9		177 1	4	Y	1	2 0		-0-
01	589 N	220	-0-	-369	-0-	1 9		140 1	2	Y	18	17 0		1
02	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	20 9		210 1	2	Y	605	574 0		32
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	666 9		288 1	2	Y	321	338 0		15
						1 4	353 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	160	1	2892	2	Y	370	371	0		19
						16	4	407	9						
11	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	132	1	2984	2	Y	334	338	0		15
						3	4	367	9						
12	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	119	1	3104	2	Y	353	353	0		15
						388	9								
01	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	108	1	3077	2	Y	312	311	0		16
						1	4	343	9						
02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	99	1	3019	2	Y	294	291	0		19
						5	4	323	9						
03	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	102	1	3422	2	Y	346	356	0		9
						9	4	381	9						

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008															
10	4030 X	3182	-0-	-848	-0-	159	1	2648	2	Y	327	330	0		16
						15	4	360	9						
11	3090 X	2999	-0-	-91	-0-	151	1	2539	2	Y	278	282	0		12
						3	4	306	9						
12	3100 X	2981	-0-	-119	-0-	160	1	2513	2	Y	280	280	0		12
						308	9								
01	3193 X	2914	-0-	-279	-0-	163	1	2480	2	Y	245	245	0		12
						1	4	270	9						
02	2884 X	2615	-0-	-269	-0-	157	1	2222	2	Y	211	210	0		13
						4	4	232	9						
03	3193 X	2911	-0-	-282	-0-	169	1	2451	2	Y	259	265	0		7
						6	4	285	9						

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315															
10	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	36	1	2797	2	Y	81	75	0		68
						2	4	89	9						
11	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	26	1	2305	2	Y	77	69	0		76
						3	4	85	9						
12	2821 X	1898	-0-	-923	-0-	21	1	1777	2	Y	87	103	0		60
						4	4	96	9						
01	2914 X	1968	-0-	-946	-0-	23	1	1845	2	Y	89	83	0		66
						2	4	98	9						
02	2632 X	1382	-0-	-1250	-0-	13	1	1322	2	Y	41	77	0		30
						2	4	45	9						
03	2914 X	1466	-0-	-1448	-0-	16	1	1387	2	Y	54	44	0		40
						4	4	59	9						

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	6974	-0-	6974	6974	75	1	6506	2	Y	342	90	0		252
						17	4	376	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10		11160 X	5765	-0-	-5395	-0-	71 1	5584 2	Y	97	93 0				81
							3 4	107 9							
11		10800 X	8751	-0-	-2049	-0-	97 1	8498 2	Y	130	83 0				128
							13 4	143 9							
12		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	95 1	7926 2	Y	128	168 0				88
							17 4	141 9							
01		8091 X	7000	-0-	-1091	-0-	83 1	6800 2	Y	98	114 0				72
							9 4	108 9							
02		8176 X	6995	-0-	-1181	-0-	65 1	6806 2	Y	103	99 0				76
							11 4	113 9							
03		9052 X	3169	-0-	-5883	-0-	35 1	3056 2	Y	64	93 0				47
							8 4	70 9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506															
10		6944 X	2831	-0-	-4113	-0-	144 1	2608 2	Y	72	67 0				19
							79 9								
11		6060 X	2763	-0-	-3297	-0-	30 1	2657 2	Y	69	59 0				29
							76 9								
12		5890 X	3119	-0-	-2771	-0-	79 1	2976 2	Y	58	65 0				22
							64 9								
01		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	42 1	3294 2	Y	56	64 0				14
							1 4	62 9							
02		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	31 1	2888 2	Y	66	59 0				21
							1 4	73 9							
03		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	96 1	3270 2	Y	100	99 0				22
							110 9								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092															
10		4805 X	3855	-0-	-950	-0-	47 1	3412 2	Y	359	352 0				20
							1 4	395 9							
11		4650 X	3605	-0-	-1045	-0-	14 1	3247 2	Y	313	321 0				12
							344 9								
12		3782 X	3302	-0-	-480	-0-	15 1	2959 2	Y	298	298 0				12
							328 9								
01		3844 X	3039	-0-	-805	-0-	44 1	2687 2	Y	276	270 0				18
							4 4	304 9							
02		3472 X	2734	-0-	-738	-0-	52 1	2432 2	Y	226	228 0				16
							1 4	249 9							
03		3844 X	3465	-0-	-379	-0-	172 1	3008 2	Y	258	260 0				14
							1 4	284 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271															
10		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	12 1	4222 2	Y	277	272 0				15
							1 4	305 9							
11		5670 X	4493	-0-	-1177	-0-	13 1	4263 2	Y	197	204 0				8
							217 9								
12		5859 X	4833	-0-	-1026	-0-	21 1	4564 2	Y	225	224 0				9
							248 9								
01		5859 X	5632	-0-	-227	-0-	22 1	5156 2	Y	406	389 0				26
							7 4	447 9							
02		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	14 1	4379 2	Y	161	176 0				11
							1 4	177 9							
03		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	12 1	4943 2	Y	168	170 0				9
							2 4	185 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	

10	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	267 1	1071 2	Y	217	216 0	10	
						3 4	239 9					
11	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	289 1	539 2	Y	168	172 0	6	
						185 9						
12	1271 X	706	-0-	-565	-0-	288 1	320 2	Y	89	90 0	5	
						98 9						
01	1581 X	916	-0-	-665	-0-	266 1	482 2	Y	153	150 0	8	
						168 9						
02	1428 X	326	-0-	-1102	-0-	82 1	187 2	Y	52	57 0	3	
						57 9						
03	1581 X	13	-0-	-1568	-0-	11 2	2 9	Y	2	5 0	-0-	

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027												
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	107 1	924 2	Y	160	162 0	8	
						5 4	176 9					
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	92 1	893 2	Y	137	139 0	6	
						1 4	151 9					
12	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	97 1	817 2	Y	128	128 0	6	
						141 9						
01	1209 N	1057	-0-	-152	-0-	99 1	831 2	Y	115	115 0	6	
						127 9						
02	1064 N	973	-0-	-91	-0-	76 1	782 2	Y	104	103 0	7	
						1 4	114 9					
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	76 1	970 2	Y	130	133 0	4	
						3 4	143 9					

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137												
10	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	62 1	4872 2	Y	106	90 0	89	
						3 4	117 9					
11	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	52 1	4568 2	Y	117	91 0	115	
						7 4	129 9					
12	5208 X	5109	-0-	-99	-0-	59 1	4881 2	Y	144	159 0	100	
						11 4	158 9					
01	5239 X	4611	-0-	-628	-0-	54 1	4395 2	Y	142	137 0	105	
						6 4	156 9					
02	4732 X	4112	-0-	-620	-0-	38 1	3949 2	Y	107	133 0	79	
						7 4	118 9					
03	5115 X	3358	-0-	-1757	-0-	37 1	3197 2	Y	105	107 0	77	
						8 4	116 9					

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038												
10	3999 X	3016	-0-	-983	-0-	37 1	2878 2	Y	90	78 0	75	
						2 4	99 9					
11	3870 X	2164	-0-	-1706	-0-	24 1	2064 2	Y	66	76 0	65	
						3 4	73 9					
12	3441 X	2811	-0-	-630	-0-	32 1	2635 2	Y	125	104 0	86	
						6 4	138 9					
01	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	46 1	3723 2	Y	121	118 0	89	
						5 4	133 9					
02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	35 1	3667 2	Y	123	121 0	91	
						6 4	135 9					
03	3007 X	2776	-0-	-231	-0-	30 1	2626 2	Y	103	118 0	76	
						7 4	113 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		WELL #:		22SP	RRCID ->	278683	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6286	PERF.	6835 - 12558
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		8494 X	5816	-0-	-2678	-0-	568 1	4991 2	Y	233	239 0	24		
							1 4	256 9						
11		8220 X	4621	-0-	-3599	-0-	240 1	4145 2	Y	212	214 0	22		
							3 4	233 9						
12		8494 X	4809	-0-	-3685	-0-	309 1	4229 2	Y	245	248 0	19		
							1 4	270 9						
01		7843 X	4498	-0-	-3345	-0-	271 1	3973 2	Y	230	219 0	30		
							1 4	253 9						
02		7028 X	4360	-0-	-2668	-0-	235 1	3884 2	Y	219	222 0	27		
							241 9							
03		5828 X	4498	-0-	-1330	-0-	241 1	4031 2	Y	205	214 0	18		
							226 9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		123H	RRCID ->		278684	COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8069 - 14146	
10		3069 X	2420	-0-	-649	-0-	44 1	2133 2	Y	221	218 0	12		
							243 9							
11		2970 X	2481	-0-	-489	-0-	41 1	2189 2	Y	228	231 0	9		
							251 9							
12		3069 X	2197	-0-	-872	-0-	44 1	1920 2	Y	212	212 0	9		
							233 9							
01		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	46 1	2186 2	Y	223	217 0	15		
							3 4	245 9						
02		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	38 1	2119 2	Y	187	189 0	13		
							1 4	206 9						
03		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	39 1	2322 2	Y	225	226 0	12		
							1 4	248 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		127H	RRCID ->		278685	COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	8161 - 14184	
10		2666 X	1993	-0-	-673	-0-	213 1	1493 2	Y	261	257 0	14		
							287 9							
11		2580 X	1131	-0-	-1449	-0-	127 1	841 2	Y	148	156 0	6		
							163 9							
12		2108 X	482	-0-	-1626	-0-	111 1	308 2	Y	57	61 0	2		
							63 9							
01		2108 X	1	-0-	-2107	-0-	1 1		Y	-0-	2 0	-0-		
02		1792 X	2	-0-	-1790	-0-	2 1		Y	-0-		-0-		
03		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-		-0-		

FOGMT		WELL #:		23SP	RRCID ->		278688	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6244	PERF.	7075 - 12779	
10		992 X	590	-0-	-402	-0-	323 1	254 2	Y	12	11 0	1		
							13 9							
11		513 X	513	-0-	-0-	-0-	246 1	253 2	Y	13	13 0	1		
							14 9							
12		490 X	490	-0-	-0-	-0-	178 1	295 2	Y	15	15 0	1		
							17 9							
01		589 N	558	-0-	-31	-0-	261 1	280 2	Y	15	14 0	2		
							17 9							
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	222 1	344 2	Y	17	17 0	2		
							19 9							
03		549 N	549	-0-	-0-	-0-	219 1	300 2	Y	27	27 0	2		
							30 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	8897 X	8875	-0-	-22	-0-	1510	1	6770	2	Y	541	472 0	137
						595	9						
11	8760 X	8648	-0-	-112	-0-	1453	1	6568	2	Y	570	558 0	149
						627	9						
12	9052 X	6674	-0-	-2378	-0-	1051	1	5152	2	Y	428	477 0	100
						471	9						
01	9052 X	7724	-0-	-1328	-0-	1187	1	5950	2	Y	534	540 0	94
						587	9						
02	8064 X	7063	-0-	-1001	-0-	1042	1	5475	2	Y	496	479 0	111
						546	9						
03	8928 X	6848	-0-	-2080	-0-	960	1	5382	2	Y	460	484 0	87
						506	9						

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	141	1	204	2	Y	49	50 0	10
						54	9						
11	510 N	420	-0-	-90	-0-	107	1	244	2	Y	63	58 0	15
						69	9						
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	33	1	354	2	Y	79	76 0	18
						87	9						
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	8	1	233	2	Y	66	68 0	16
						73	9						
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	62	1	254	2	Y	66	68 0	14
						73	9						
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	113	1	509	2	Y	117	105 0	26
						129	9						

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	297	1	102	2	Y	54	43 0	11
						59	9						
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	231	1	48	2	Y	56	53 0	14
						62	9						
12	279 N	55	-0-	-224	-0-	55	1			Y	-0-	14 0	-0-
01	465 N	2	-0-	-463	-0-	2	1			Y	-0-		-0-
02	308 N	143	-0-	-165	-0-	143	1			Y	-0-		-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

10	3100 N	4306	-0-	1206	2535	210	1	3603	2	Y	446	447 0	2
						2	4	491	9				
11	3000 N	4227	-0-	1227	3762	222	1	3545	2	Y	417	416 0	3
						1	4	459	9				
12	8215 X	4453	-0-	-3762	-0-	218	1	3761	2	Y	431	431 0	3
						474	9						
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	227	1	4313	2	Y	494	493 0	4
						12	4	543	9				
02	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	139	1	3752	2	Y	342	342 0	4
						1	4	376	9				
03	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	186	1	3852	2	Y	340	342 0	2
						374	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069

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			
10	6045 X	251	-0-	-5794	-0-	215	1	34	2	Y	2	10	0	-0-
11	4140 X	800	-0-	-3340	-0-	176	1	580	2	Y	40	38	0	2
12	3534 X	807	-0-	-2727	-0-	145	1	614	2	Y	44	44	0	2
01	3534 X	199	-0-	-3335	-0-	199	1			Y	-0-	2	0	-0-
02	3136 X	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	-0-			-0-
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

10	6851 X	3147	-0-	-3704	-0-	80	1	2751	2	Y	286	285	0	16
11	6330 X	2699	-0-	-3631	-0-	110	1	2323	2	Y	242	249	0	9
12	4960 X	2412	-0-	-2548	-0-	115	1	2045	2	Y	229	229	0	9
01	4371 X	2364	-0-	-2007	-0-	125	1	1980	2	Y	233	227	0	15
02	3948 X	1862	-0-	-2086	-0-	106	1	1571	2	Y	168	171	0	12
03	3162 X	3063	-0-	-99	-0-	112	1	2679	2	Y	246	245	0	13

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	114	1	2391	2	Y	359	361	0	18
11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	90	1	2511	2	Y	330	334	0	14
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	84	1	2619	2	Y	351	350	0	15
01	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	77	1	2622	2	Y	313	312	0	16
02	2800 N	2851	-0-	51	51	74	1	2463	2	Y	282	280	0	18
03	3100 N	3097	-0-	-3	48	83	1	2657	2	Y	318	327	0	9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

10	17205 X	8075	-0-	-9130	-0-	179	1	7235	2	Y	598	598	0	3
11	10590 X	7725	-0-	-2865	-0-	199	1	6977	2	Y	497	497	0	3
12	8153 X	6884	-0-	-1269	-0-	196	1	6152	2	Y	486	486	0	3
01	8060 X	7580	-0-	-480	-0-	199	1	6844	2	Y	471	470	0	4
02	7280 X	2037	-0-	-5243	-0-	130	1	1785	2	Y	111	114	0	1
03	8060 X	7866	-0-	-194	-0-	185	1	7136	2	Y	495	493	0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	149 1	652 2	Y	363	358 0		18
							4 4	399 9					
11		3000 N	3326	-0-	326	326	105 1	2093 2	Y	1024	997 0		45
							2 4	1126 9					
12		1819 N	1493	-0-	-326	-0-	147 1	870 2	Y	433	459 0		19
							476 9						
01		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	143 1	910 2	Y	402	401 0		20
							442 9						
02		1932 X	1045	-0-	-887	-0-	131 1	621 2	Y	265	268 0		17
							1 4	292 9					
03		2139 X	1043	-0-	-1096	-0-	110 1	625 2	Y	278	287 0		8
							2 4	306 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099													
10		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	52 1	5652 2	Y	480	463 0		27
							1 4	528 9					
11		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	18 1	5643 2	Y	478	487 0		18
							526 9						
12		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	25 1	5307 2	Y	480	478 0		20
							528 9						
01		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	29 1	7060 2	Y	347	344 0		23
							10 4	382 9					
02		5768 X	4425	-0-	-1343	-0-	16 1	4246 2	Y	147	160 0		10
							1 4	162 9					
03		6386 X	4889	-0-	-1497	-0-	19 1	4702 2	Y	151	153 0		8
							2 4	166 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301													
10		2790 X	2721	-0-	-69	-0-	260 1	2176 2	Y	258	258 0		1
							1 4	284 9					
11		2700 X	2605	-0-	-95	-0-	272 1	2022 2	Y	282	281 0		2
							1 4	310 9					
12		2356 X	2239	-0-	-117	-0-	252 1	1768 2	Y	199	200 0		1
							219 9						
01		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	253 1	2255 2	Y	226	225 0		2
							6 4	249 9					
02		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	149 1	2287 2	Y	204	204 0		2
							1 4	224 9					
03		3100 N	3289	-0-	189	189	209 1	2807 2	Y	248	248 0		2
							273 9						

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386													
10		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	528 1	4774 2	Y	238	229 0		25
							1 4	262 9					
11		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	287 1	5673 2	Y	280	275 0		30
							4 4	308 9					
12		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	389 1	5803 2	Y	271	280 0		21
							1 4	298 9					
01		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	384 1	6540 2	Y	355	330 0		46
							2 4	391 9					
02		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	305 1	5882 2	Y	321	328 0		39
							353 9						
03		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	320 1	6357 2	Y	318	329 0		28
							350 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	248 N	217	-0-	-31	-0-	200	1	10	2	Y	6	5	0	1
						7	9							
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	1			Y	-0-	1	0	-0-
12	217 N	41	-0-	-176	-0-	41	1			Y	-0-			-0-
01	217 N	3	-0-	-214	-0-	1	1	1	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
02	168 N	103	-0-	-65	-0-	103	1			Y	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			Y	-0-			-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137														
10	5828 X	4295	-0-	-1533	-0-	115	1	3645	2	Y	468	475	0	24
						20	4	515	9					
11	5100 X	4267	-0-	-833	-0-	109	1	3708	2	Y	405	411	0	18
						4	4	446	9					
12	4495 X	4393	-0-	-102	-0-	119	1	3808	2	Y	423	423	0	18
						1	4	465	9					
01	4371 X	4103	-0-	-268	-0-	123	1	3588	2	Y	355	355	0	18
						1	4	391	9					
02	3976 X	3790	-0-	-186	-0-	122	1	3315	2	Y	315	313	0	20
						6	4	347	9					
03	4402 X	4186	-0-	-216	-0-	117	1	3641	2	Y	381	391	0	10
						9	4	419	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102														
10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	83	1	3497	2	Y	213	207	0	12
						1	4	234	9					
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	80	1	3063	2	Y	162	168	0	6
						178	9							
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	84	1	3041	2	Y	171	170	0	7
						188	9							
01	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	49	1	5439	2	Y	311	298	0	20
						8	4	342	9					
02	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	14	1	3386	2	Y	176	184	0	12
						1	4	194	9					
03	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	14	1	3708	2	Y	179	181	0	10
						1	4	197	9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289														
10	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	8	1	4550	2	Y	1517	1506	0	29
						10	4	1669	9					
11	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	3	1	4114	2	Y	1029	1027	0	31
						1132	9							
12	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	159	1	4090	2	Y	1340	1344	0	27
						12	4	1474	9					
01	6231 X	5231	-0-	-1000	-0-	306	1	3763	2	Y	1044	1056	0	15
						14	4	1148	9					
02	5628 X	5579	-0-	-49	-0-	258	1	3994	2	Y	1203	1198	0	20
						4	4	1323	9					
03	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	277	1	4754	2	Y	1223	1216	0	27
						1	4	1345	9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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 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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		7967 X	6593	-0-	-1374	-0-	9 1	5165 2	Y	1280	1285 0		25
							11 4	1408 9					
11		7410 X	6462	-0-	-948	-0-	4 1	5303 2	Y	1049	1042 0		32
							1 4	1154 9					
12		7657 X	6800	-0-	-857	-0-	142 1	5157 2	Y	1351	1356 0		27
							15 4	1486 9					
01		7006 X	6405	-0-	-601	-0-	278 1	4910 2	Y	1090	1102 0		15
							18 4	1199 9					
02		6300 X	5853	-0-	-447	-0-	241 1	4439 2	Y	1062	1059 0		18
							5 4	1168 9					
03		6789 X	6600	-0-	-189	-0-	276 1	5143 2	Y	1073	1067 0		24
							1 4	1180 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732													

10		901 X	901	-0-	-0-	-0-	325 1	490 2	Y	75	71 0		5
							3 4	83 9					
11		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	348 1	796 2	Y	117	112 0		10
							129 9						
12		527 X	365	-0-	-162	-0-	307 1	49 2	Y	8	17 0		1
							9 9						
01		899 X	374	-0-	-525	-0-	253 1	104 2	Y	15	15 0		1
							17 9						
02		1176 X	674	-0-	-502	-0-	300 1	351 2	Y	21	21 0		1
							23 9						
03		1302 X	690	-0-	-612	-0-	165 1	493 2	Y	28	24 0		5
							1 4	31 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616													

10		1860 X	911	-0-	-949	-0-	242 1	616 2	Y	45	46 0		3
							3 4	50 9					
11		990 X	677	-0-	-313	-0-	232 1	412 2	Y	30	30 0		3
							33 9						
12		961 X	239	-0-	-722	-0-	239 1		Y	-0-	3 0		-0-
01		899 N	794	-0-	-105	-0-	245 1	510 2	Y	35	33 0		2
							39 9						
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	278 1	386 2	Y	28	28 0		2
							31 9						
03		969 N	969	-0-	-0-	-0-	171 1	727 2	Y	64	54 0		12
							1 4	70 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559													

10		2976 X	2276	-0-	-700	-0-	304 1	1807 2	Y	141	146 0		10
							10 4	155 9					
11		3270 X	1887	-0-	-1383	-0-	275 1	1490 2	Y	111	111 0		10
							122 9						
12		3379 X	1287	-0-	-2092	-0-	281 1	933 2	Y	66	70 0		6
							73 9						
01		3379 X	1850	-0-	-1529	-0-	305 1	1433 2	Y	102	103 0		5
							112 9						
02		2436 X	918	-0-	-1518	-0-	260 1	608 2	Y	45	47 0		3
							50 9						
03		2263 X	757	-0-	-1506	-0-	100 1	614 2	Y	38	34 0		7
							1 4	42 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1240 X	1076	-0-	-164	-0-	258 1	742 2	Y	65	69 0		5
							4 4	72 9					
11		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	284 1	1275 2	Y	107	103 0		9
							118 9						
12		1643 X	1625	-0-	-18	-0-	319 1	1199 2	Y	97	97 0		9
							107 9						
01		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	298 1	1298 2	Y	106	109 0		6
							117 9						
02		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	288 1	1439 2	Y	79	80 0		5
							87 9						
03		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	189 1	2165 2	Y	42	39 0		8
							2 4	46 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206													
10		3813 X	2295	-0-	-1518	-0-	365 1	1821 2	Y	90	91 0		6
							10 4	99 9					
11		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	360 1	1983 2	Y	94	92 0		8
							103 9						
12		2325 X	2121	-0-	-204	-0-	366 1	1671 2	Y	76	77 0		7
							84 9						
01		2294 X	1363	-0-	-931	-0-	302 1	1010 2	Y	46	51 0		2
							51 9						
02		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	375 1	2874 2	Y	144	137 0		9
							158 9						
03		2542 X	2103	-0-	-439	-0-	138 1	1715 2	Y	225	192 0		42
							2 4	248 9					

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892													
10		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	304 1	1630 2	Y	244	213 0		48
							1 4	268 9					
11		900 N	204	-0-	-696	-0-	204 1		Y	-0-	48 0		-0-
12		806 N	306	-0-	-500	-0-	53 1	157 2	Y	87	67 0		20
							96 9						
01		2201 X	542	-0-	-1659	-0-	15 1	451 2	Y	69	72 0		17
							76 9						
02		1988 X	507	-0-	-1481	-0-	131 1	324 2	Y	47	54 0		10
							52 9						
03		2201 X	813	-0-	-1388	-0-	248 1	471 2	Y	85	76 0		19
							94 9						

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808													
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	242 1	503 2	Y	108	121 0		21
							119 9						
11		630 N	225	-0-	-405	-0-	174 1	38 2	Y	12	30 0		3
							13 9						
12		1023 N	176	-0-	-847	-0-	44 1	90 2	Y	38	32 0		9
							42 9						
01		868 N	153	-0-	-715	-0-	4 1	101 2	Y	44	42 0		11
							48 9						
02		224 N	125	-0-	-99	-0-	108 1	11 2	Y	5	15 0		1
							6 9						
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	203 1	25 2	Y	14	12 0		3
							15 9						

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

10	4495 X	4363	-0-	-132	-0-	89	1	4011	2	Y	236	269	0	46
						3	4	260	9					
11	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	129	1	4997	2	Y	350	312	0	84
						385	9							
12	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	146	1	5182	2	Y	382	377	0	89
						420	9							
01	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	148	1	5016	2	Y	411	400	0	100
						3	4	452	9					
02	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	105	1	4925	2	Y	380	399	0	81
						418	9							
03	5735 X	5577	-0-	-158	-0-	124	1	5056	2	Y	360	361	0	80
						1	4	396	9					

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725														
10	713 X	384	-0-	-329	-0-	233	1	114	2	Y	34	34	0	7
						37	9							
11	630 X	173	-0-	-457	-0-	173	1			Y	-0-	7	0	-0-
12	403 X	41	-0-	-362	-0-	41	1			Y	-0-			-0-
01	372 N	106	-0-	-266	-0-	2	1	29	2	Y	68	51	0	17
						75	9							
02	168 N	108	-0-	-60	-0-	108	1			Y	-0-	17	0	-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			Y	-0-			-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199														
10	1240 N	883	-0-	-357	-0-	138	1	532	2	Y	194	198	0	12
						213	9							
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	168	1	659	2	Y	309	289	0	32
						340	9							
12	837 N	679	-0-	-158	-0-	105	1	419	2	Y	141	161	0	12
						155	9							
01	1054 X	735	-0-	-319	-0-	102	1	473	2	Y	145	133	0	24
						160	9							
02	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	145	1	815	2	Y	293	285	0	32
						5	4	322	9					
03	1209 X	926	-0-	-283	-0-	186	1	536	2	Y	185	194	0	23
						204	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118														
10	3007 X	1663	-0-	-1344	-0-	256	1	1204	2	Y	184	201	0	36
						1	4	202	9					
11	2760 X	1838	-0-	-922	-0-	208	1	1374	2	Y	233	213	0	56
						256	9							
12	2325 X	1593	-0-	-732	-0-	75	1	1273	2	Y	223	227	0	52
						245	9							
01	1674 N	1353	-0-	-321	-0-	34	1	1105	2	Y	194	199	0	47
						1	4	213	9					
02	1708 N	1495	-0-	-213	-0-	132	1	1134	2	Y	208	211	0	44
						229	9							
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	231	1	1159	2	Y	201	200	0	45
						221	9							

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

10	9703 X	8775	-0-	-928	-0-	454	1	8203	2	Y	107	106	0	29
						118	9							
11	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	96	1	8613	2	Y	106	90	0	45
						117	9							
12	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	239	1	9032	2	Y	141	133	0	53
						155	9							
01	9424 X	7604	-0-	-1820	-0-	93	1	7310	2	Y	180	188	0	45
						3	4							
02	8512 X	6649	-0-	-1863	-0-	69	1	6397	2	Y	165	157	0	53
						1	4							
03	9424 X	7817	-0-	-1607	-0-	217	1	7408	2	Y	174	188	0	39
						1	4							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488														
10	5518 X	4530	-0-	-988	-0-	234	1	4226	2	Y	64	60	0	17
						70	9							
11	5340 X	4838	-0-	-502	-0-	52	1	4701	2	Y	77	61	0	33
						85	9							
12	5425 X	4693	-0-	-732	-0-	118	1	4454	2	Y	110	102	0	41
						121	9							
01	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	63	1	4920	2	Y	72	95	0	18
						2	4							
02	4508 X	3228	-0-	-1280	-0-	34	1	3120	2	Y	66	63	0	21
						1	4							
03	4991 X	3556	-0-	-1435	-0-	99	1	3394	2	Y	57	65	0	13
						63	9							

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328														
10	1271 X	630	-0-	-641	-0-	266	1	329	2	Y	32	35	0	3
						35	9							
11	1230 X	327	-0-	-903	-0-	190	1	119	2	Y	16	17	0	2
						18	9							
12	1271 X	187	-0-	-1084	-0-	127	1	52	2	Y	7	8	0	1
						8	9							
01	620 N	348	-0-	-272	-0-	198	1	132	2	Y	16	15	0	2
						18	9							
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	166	1	114	2	Y	15	15	0	2
						17	9							
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	191	1	206	2	Y	23	23	0	2
						25	9							

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151														
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	334	1	143	2	Y	116	119	0	12
						128	9							
11	630 N	316	-0-	-314	-0-	254	1	49	2	Y	12	23	0	1
						13	9							
12	620 N	351	-0-	-269	-0-	179	1	97	2	Y	68	64	0	5
						75	9							
01	589 N	507	-0-	-82	-0-	264	1	136	2	Y	97	89	0	13
						107	9							
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	228	1	160	2	Y	111	110	0	14
						122	9							
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	246	1	670	2	Y	423	400	0	37
						465	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	992 N	786	-0-	-206	-0-	116	1	518	2	Y	138	122 0	35
						152	9						
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	152	1	686	2	Y	166	158 0	43
						183	9						
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	207	1	1017	2	Y	220	212 0	51
						242	9						
01	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	185	1	927	2	Y	153	177 0	27
						168	9						
02	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	189	1	992	2	Y	137	133 0	31
						151	9						
03	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	219	1	1227	2	Y	135	140 0	26
						149	9						

MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	279282	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6837 - 11537	
10	3751 X	3083	-0-	-668	-0-	520	1	2331	2	Y	211	183 0	53
						232	9						
11	3600 X	3498	-0-	-102	-0-	576	1	2606	2	Y	287	265 0	75
						316	9						
12	3658 X	3166	-0-	-492	-0-	500	1	2454	2	Y	193	223 0	45
						212	9						
01	3658 X	1517	-0-	-2141	-0-	238	1	1193	2	Y	78	109 0	14
						86	9						
02	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	588	1	3089	2	Y	196	166 0	44
						216	9						
03	3627 X	1934	-0-	-1693	-0-	278	1	1558	2	Y	89	116 0	17
						98	9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		116H	RRCID ->	279311	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	8096 - 14421	
10	2170 X	1667	-0-	-503	-0-	223	1	1330	2	Y	104	107 0	6
						114	9						
11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	216	1	1936	2	Y	151	151 0	6
						166	9						
12	3069 X	1665	-0-	-1404	-0-	222	1	1322	2	Y	110	111 0	5
						121	9						
01	3069 X	860	-0-	-2209	-0-	223	1	582	2	Y	49	51 0	3
						1	4	54	9				
02	2772 X	1146	-0-	-1626	-0-	125	1	942	2	Y	72	70 0	5
						79	9						
03	2387 X	2208	-0-	-179	-0-	219	1	1839	2	Y	135	133 0	7
						1	4	149	9				

STUMBERG RANCH		WELL #:		41H	RRCID ->	279312	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7832 - 12147	
10	2852 X	2425	-0-	-427	-0-	118	1	1923	2	Y	349	346 0	41
						384	9						
11	2760 X	2331	-0-	-429	-0-	117	1	1828	2	Y	348	346 0	43
						3	4	383	9				
12	2852 X	2475	-0-	-377	-0-	120	1	1956	2	Y	363	364 0	42
						399	9						
01	2418 N	2396	-0-	-22	-0-	112	1	1881	2	Y	366	367 0	41
						403	9						
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	101	1	1838	2	Y	329	338 0	32
						1	4	362	9				
03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	112	1	2060	2	Y	336	331 0	37
						2	4	370	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	50 1	4309 2	Y	302	296 0	17	
						1 4	332 9					
11	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	24 1	4393 2	Y	291	297 0	11	
						320 9						
12	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	20 1	4298 2	Y	303	302 0	12	
						333 9						
01	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	20 1	4531 2	Y	292	285 0	19	
						6 4	321 9					
02	4424 X	3807	-0-	-617	-0-	13 1	3573 2	Y	200	205 0	14	
						1 4	220 9					
03	4898 X	4227	-0-	-671	-0-	10 1	3989 2	Y	206	209 0	11	
						1 4	227 9					

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808												
10	1550 X	625	-0-	-925	-0-	31 1	496 2	Y	78	96 0	12	
						12 4	86 9					
11	1740 X	1015	-0-	-725	-0-	349 1	518 2	Y	132	125 0	19	
						3 4	145 9					
12	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	240 1	1404 2	Y	307	265 0	61	
						5 4	338 9					
01	1798 X	1694	-0-	-104	-0-	204 1	1252 2	Y	207	246 0	22	
						10 4	228 9					
02	1596 X	1216	-0-	-380	-0-	184 1	873 2	Y	142	154 0	10	
						3 4	156 9					
03	1984 X	1222	-0-	-762	-0-	96 1	950 2	Y	156	157 0	9	
						4 4	172 9					

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536												
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	191 1	855 2	Y	332	296 0	84	
						365 9						
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	170 1	766 2	Y	334	331 0	87	
						367 9						
12	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	129 1	630 2	Y	284	305 0	66	
						312 9						
01	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	228 1	1142 2	Y	385	383 0	68	
						424 9						
02	1288 X	834	-0-	-454	-0-	98 1	516 2	Y	200	223 0	45	
						220 9						
03	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	192 1	1077 2	Y	346	326 0	65	
						381 9						

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791												
10	3658 X	1165	-0-	-2493	-0-	294 1	407 2	Y	421	411 0	21	
						1 4	463 9					
11	3540 X	1047	-0-	-2493	-0-	204 1	719 2	Y	111	129 0	3	
						2 4	122 9					
12	3658 X	644	-0-	-3014	-0-	156 1	420 2	Y	57	59 0	1	
						5 4	63 9					
01	3565 X	900	-0-	-2665	-0-	131 1	620 2	Y	132	131 0	2	
						4 4	145 9					
02	3220 X	394	-0-	-2826	-0-	90 1	258 2	Y	42	38 0	1	5 1
						46 9						
03	1178 X	93	-0-	-1085	-0-	93 1		Y	-0-	1 0	-0-	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	1	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

10	2387 X	2357	-0-	-30	-0-	411	1	1584	2	Y	329	329	1			67
						362	9									
11	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	223	1	1709	2	Y	317	270	1			114
						349	9									
12	2480 X	2160	-0-	-320	-0-	319	1	1480	2	Y	328	348	1			94
						361	9									
01	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	209	1	1908	2	Y	406	379	1			121
						447	9									
02	2240 X	2145	-0-	-95	-0-	194	1	1618	2	Y	303	288	1			136
						333	9									
03	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	210	1	1884	2	Y	360	373	1			123
						396	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

10	2728 X	2323	-0-	-405	-0-	75	1	2041	2	Y	188	188	0			22
						207	9									
11	2640 X	2187	-0-	-453	-0-	75	1	1879	2	Y	209	205	0			26
						3	4	230	9							
12	2728 X	2389	-0-	-339	-0-	79	1	2040	2	Y	245	243	0			28
						270	9									
01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	76	1	2012	2	Y	245	246	0			27
						270	9									
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	66	1	1916	2	Y	218	224	0			21
						1	4	240	9							
03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	74	1	2109	2	Y	230	225	0			26
						2	4	253	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

10	5580 X	5113	-0-	-467	-0-	282	1	4193	2	Y	545	560	0			29
						38	4	600	9							
11	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	345	1	4405	2	Y	557	550	0			36
						71	4	613	9							
12	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	351	1	4442	2	Y	482	496	0			22
						530	9									
01	5208 X	1645	-0-	-3563	-0-	132	1	1319	2	Y	176	162	0			36
						194	9									
02	5068 X	187	-0-	-4881	-0-	185	1	2	9	Y	2	15	0			23
03	5611 X	489	-0-	-5122	-0-	452	1	37	9	Y	34	57	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 #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		

10	3007 X	2677	-0-	-330	-0-	316 1	1879 2	Y	423	432 0	23		
						17 4	465 9						
11	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	360 1	2563 2	Y	559	546 0	36		
						41 4	615 9						
12	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	400 1	2430 2	Y	532	544 0	24		
						585 9							
01	2728 X	984	-0-	-1744	-0-	147 1	654 2	Y	166	156 0	34		
						183 9							
02	3332 X	456	-0-	-2876	-0-	454 1	2 9	Y	2	14 0	22		
03	3689 X	487	-0-	-3202	-0-	470 1	17 9	Y	15	37 0	-0-		

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158													

10	6107 X	5091	-0-	-1016	-0-	528 1	4319 2	Y	221	219 0	23		
						1 4	243 9						
11	5910 X	4359	-0-	-1551	-0-	201 1	3918 2	Y	215	215 0	23		
						3 4	237 9						
12	5425 X	5297	-0-	-128	-0-	318 1	4695 2	Y	257	260 0	20		
						1 4	283 9						
01	5425 X	5310	-0-	-115	-0-	279 1	4741 2	Y	263	249 0	34		
						1 4	289 9						
02	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	225 1	4334 2	Y	235	240 0	29		
						259 9							
03	5301 X	5227	-0-	-74	-0-	242 1	4728 2	Y	234	242 0	21		
						257 9							

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148													

10	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	441 1	4671 2	Y	258	257 0	27		
						1 4	284 9						
11	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	256 1	5068 2	Y	280	277 0	30		
						4 4	308 9						
12	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	347 1	5171 2	Y	286	294 0	22		
						1 4	315 9						
01	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	291 1	4946 2	Y	277	263 0	36		
						1 4	305 9						
02	5264 X	4497	-0-	-767	-0-	210 1	4044 2	Y	221	230 0	27		
						243 9							
03	5828 X	4599	-0-	-1229	-0-	212 1	4159 2	Y	207	216 0	18		
						228 9							

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039													

10	1736 N	1517	-0-	-219	-0-	90 1	1241 2	Y	169	169 0	20		
						186 9							
11	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	87 1	1183 2	Y	140	143 0	17		
						1 4	154 9						
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	90 1	1266 2	Y	137	138 0	16		
						151 9							
01	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	81 1	1250 2	Y	122	124 0	14		
						134 9							
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	73 1	1187 2	Y	112	115 0	11		
						123 9							
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	84 1	1351 2	Y	118	116 0	13		
						1 4	130 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 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

10	725 X	725	-0-	-0-	-0-	279 1	179 2	Y	242	238 0		11
						1 4	266 9					
11	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	286 1	339 2	Y	570	559 0		22
						627 9						
12	651 X	362	-0-	-289	-0-	284 1	23 2	Y	50	69 0		3
						55 9						
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	256 1	146 2	Y	1082	1026 0		59
						1190 9						
02	1176 N	88	-0-	-1088	-0-	88 1		Y	-0-	59 0		-0-
03	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	297 1	838 2	Y	1753	1669 0		84
						1 4	1928 9					

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052												
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	315 1	652 2	Y	164	176 0		32
						180 9						
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	243 1	575 2	Y	216	196 0		52
						238 9						
12	961 N	852	-0-	-109	-0-	71 1	581 2	Y	182	192 0		42
						200 9						
01	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	24 1	747 2	Y	240	224 0		58
						1 4	264 9					
02	980 N	881	-0-	-99	-0-	149 1	535 2	Y	179	199 0		38
						197 9						
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	284 1	696 2	Y	224	212 0		50
						246 9						

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090												
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	232 1	1370 2	Y	171	187 0		33
						1 4	188 9					
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	198 1	1544 2	Y	236	213 0		56
						260 9						
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	87 1	1801 2	Y	246	245 0		57
						271 9						
01	1953 X	1601	-0-	-352	-0-	42 1	1365 2	Y	175	189 0		43
						1 4	193 9					
02	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	125 1	1552 2	Y	206	205 0		44
						227 9						
03	2170 X	1862	-0-	-308	-0-	212 1	1417 2	Y	212	209 0		47
						233 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506												
10	5580 X	4700	-0-	-880	-0-	241 1	4346 2	Y	103	98 0		28
						113 9						
11	5040 X	4257	-0-	-783	-0-	46 1	4125 2	Y	78	73 0		33
						86 9						
12	4836 X	4301	-0-	-535	-0-	110 1	4135 2	Y	51	65 0		19
						56 9						
01	4836 X	3489	-0-	-1347	-0-	42 1	3322 2	Y	113	104 0		28
						1 4	124 9					
02	4368 X	3166	-0-	-1202	-0-	32 1	3024 2	Y	99	95 0		32
						1 4	109 9					
03	4712 X	3611	-0-	-1101	-0-	99 1	3392 2	Y	109	117 0		24
						120 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	1488 N	375	-0-	-1113	-0-	205 1	145 2	25 9		Y	23	23 0		1
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	249 1	2034 2	7 4	55 9	Y	50	50 0		1
12	3100 N	5791	-0-	2691	2691	323 1	5285 2	58 4	125 9	Y	114	114 0		1
01	3100 N	1401	-0-	-1699	992	265 1	1088 2	7 4	41 9	Y	37	38 0		-0-
02	2080 N	1088	-0-	-992	-0-	131 1	932 2	1 4	24 9	Y	22	18 0	3 1	1
03	1519 X	345	-0-	-1174	-0-	95 1	248 2	2		Y	2	3 0		-0-

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737														
10	558 X	430	-0-	-128	-0-	360 1	28 2	42 9		Y	38	37 0		2
11	450 X	376	-0-	-74	-0-	277 1	81 2	18 9		Y	16	18 0		-0-
12	373 X	373	-0-	-0-	-0-	231 1	117 2	1 4	24 9	Y	22	22 0		-0-
01	434 N	276	-0-	-158	-0-	192 1	64 2	20 9		Y	18	18 0		-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	138 1	433 2	51 9		Y	46	39 0	6 1	1
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	118 1	402 2	50 9		Y	45	45 0		1

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691														
10	1116 X	326	-0-	-790	-0-	212 1	101 2	13 9		Y	12	11 0		1
11	810 X	436	-0-	-374	-0-	235 1	197 2	1 4	3 9	Y	3	4 0		-0-
12	837 X	709	-0-	-128	-0-	234 1	462 2	5 4	8 9	Y	7	7 0		-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	195 1	458 2	3 4	11 9	Y	10	10 0		-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	140 1	552 2	1 4	9 9	Y	8	7 0	1 1	-0-
03	713 N	519	-0-	-194	-0-	120 1	396 2	3		Y	3	3 0		-0-

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116														
10	2263 X	420	-0-	-1843	-0-	209 1	193 2	18 9		Y	16	15 0		1
11	1590 X	660	-0-	-930	-0-	240 1	415 2	1 4	4 9	Y	4	5 0		-0-
12	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	257 1	1990 2	22 4	22 9	Y	20	20 0		-0-
01	1767 X	1356	-0-	-411	-0-	202 1	1127 2	7 4	20 9	Y	18	18 0		-0-
02	1596 X	994	-0-	-602	-0-	143 1	839 2	1 4	11 9	Y	10	9 0	1 1	-0-
03	2294 X	1291	-0-	-1003	-0-	237 1	1032 2	22 9		Y	20	20 0		-0-

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 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

10	2976 X	2658	-0-	-318	-0-	217	1	2277	2	Y	149	152	0	35
						164	9							
11	2820 X	2497	-0-	-323	-0-	241	1	2099	2	Y	142	148	0	29
						1	4	156	9					
12	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	224	1	2475	2	Y	177	170	0	36
						195	9							
01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	253	1	2236	2	Y	161	160	0	37
						177	9							
02	2408 X	1971	-0-	-437	-0-	104	1	1732	2	Y	123	133	0	27
						135	9							
03	2883 X	2647	-0-	-236	-0-	187	1	2293	2	Y	152	146	0	33
						167	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546														

10	837 N	682	-0-	-155	-0-	85	1	380	2	Y	197	171	0	50
						217	9							
11	780 N	725	-0-	-55	-0-	89	1	401	2	Y	214	208	0	56
						235	9							
12	744 N	474	-0-	-270	-0-	55	1	272	2	Y	134	159	0	31
						147	9							
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	229	1	1146	2	Y	354	323	0	62
						389	9							
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	122	1	641	2	Y	156	183	0	35
						172	9							
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	156	1	874	2	Y	203	200	0	38
						223	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238														

10	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	301	1	3163	2	Y	588	600	0	31
						29	4	647	9					
11	3600 X	3267	-0-	-333	-0-	367	1	2390	2	Y	429	432	0	28
						38	4	472	9					
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	394	1	2880	2	Y	531	535	0	24
						584	9							
01	4154 X	1093	-0-	-3061	-0-	148	1	769	2	Y	160	151	0	33
						176	9							
02	3752 X	23	-0-	-3729	-0-	20	1	3	9	Y	3	13	0	23
03	4154 X	103	-0-	-4051	-0-	96	1	7	9	Y	6	29	0	-0-

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844														

10	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	628	1	5305	2	Y	278	282	0	29
						1	4	306	9					
11	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	264	1	5156	2	Y	288	287	0	30
						4	4	317	9					
12	7626 X	6459	-0-	-1167	-0-	381	1	5677	2	Y	364	366	0	28
						1	4	400	9					
01	7626 X	6042	-0-	-1584	-0-	313	1	5325	2	Y	366	346	0	48
						1	4	403	9					
02	6888 X	5318	-0-	-1570	-0-	246	1	4739	2	Y	303	314	0	37
						333	9							
03	6448 X	5459	-0-	-989	-0-	250	1	4897	2	Y	284	296	0	25
						312	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 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
10		3100 N	3051 -0- -49	1460	345 1	2145 2	Y	492	504 0			26
					20 4	541 9						
11		4077 X	2617 -0- -1460	-0-	399 1	1710 2	Y	437	435 0			28
					27 4	481 9						
12		2842 X	2842 -0- -0-	-0-	372 1	1935 2	Y	486	492 0			22
					535 9							
01		3844 X	931 -0- -2913	-0-	146 1	597 2	Y	171	158 0			35
					188 9							
02		2968 X	440 -0- -2528	-0-	438 1	2 9	Y	2	14 0			23
					552 1	11 9	Y	10	33 0			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063												
10		2945 N	2687 -0- -258	-0-	314 1	2110 2	Y	239	237 0			28
					263 9							
11		2880 N	2656 -0- -224	-0-	304 1	2065 2	Y	258	254 0			32
					3 4	284 9						
12		2852 N	2804 -0- -48	-0-	318 1	2209 2	Y	252	255 0			29
					277 9							
01		2815 N	2815 -0- -0-	-0-	289 1	2269 2	Y	234	237 0			26
					257 9							
02		2688 N	2688 -0- -0-	-0-	264 1	2162 2	Y	237	240 0			23
					1 4	261 9						
03		3035 N	3035 -0- -0-	-0-	306 1	2463 2	Y	240	236 0			27
					2 4	264 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001												
10		2511 N	2273 -0- -238	-0-	87 1	1979 2	Y	188	189 0			22
					207 9							
11		2460 N	2169 -0- -291	-0-	88 1	1870 2	Y	189	188 0			23
					3 4	208 9						
12		2542 N	2305 -0- -237	-0-	92 1	2001 2	Y	193	194 0			22
					212 9							
01		2280 N	2280 -0- -0-	-0-	88 1	1982 2	Y	191	192 0			21
					210 9							
02		2152 N	2152 -0- -0-	-0-	76 1	1886 2	Y	172	176 0			17
					1 4	189 9						
03		2437 N	2437 -0- -0-	-0-	87 1	2138 2	Y	191	187 0			21
					2 4	210 9						

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686												
10		11036 X	6417 -0- -4619	-0-	619 1	5511 2	Y	260	255 0			27
					1 4	286 9						
11		9360 X	6034 -0- -3326	-0-	277 1	5476 2	Y	252	252 0			27
					4 4	277 9						
12		9517 X	4689 -0- -4828	-0-	291 1	4214 2	Y	166	180 0			13
					1 4	183 9						
01		6541 X	4855 -0- -1686	-0-	262 1	4391 2	Y	183	172 0			24
					1 4	201 9						
02		5796 X	4171 -0- -1625	-0-	198 1	3804 2	Y	154	159 0			19
					169 9							
03		6417 X	5132 -0- -1285	-0-	238 1	4715 2	Y	163	168 0			14
					179 9							

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	3844 X	3010	-0-	-834	-0-	271	1	2502	2	Y	215	219	0	8
						237	9							
11	3720 X	1679	-0-	-2041	-0-	293	1	1268	2	Y	107	110	0	5
						118	9							
12	3844 X	2077	-0-	-1767	-0-	260	1	1654	2	Y	148	146	0	7
						163	9							
01	3007 X	1645	-0-	-1362	-0-	250	1	1274	2	Y	110	113	0	4
						121	9							
02	2716 X	1156	-0-	-1560	-0-	227	1	834	2	Y	86	84	0	6
						95	9							
03	3007 X	1089	-0-	-1918	-0-	245	1	765	2	Y	72	73	0	5
						79	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801														
10	4092 X	3120	-0-	-972	-0-	230	1	2434	2	Y	414	414	0	2
						1	4	455	9					
11	3750 X	3484	-0-	-266	-0-	246	1	2762	2	Y	432	431	0	3
						1	4	475	9					
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	248	1	3201	2	Y	452	452	0	3
						497	9							
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	258	1	3097	2	Y	441	441	0	3
						9	4	485	9					
02	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	160	1	2911	2	Y	390	388	0	5
						1	4	429	9					
03	3720 X	3557	-0-	-163	-0-	195	1	2966	2	Y	360	363	0	2
						396	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8820 - 16243														
10	3906 X	3154	-0-	-752	-0-	76	1	2479	2	Y	534	527	0	14
						12	4	587	9					
11	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	84	1	3360	2	Y	630	637	0	7
						1	4	693	9					
12	4216 X	1131	-0-	-3085	-0-	132	1	602	2	Y	361	363	0	5
						397	9							
01	4216 X	1872	-0-	-2344	-0-	119	1	994	2	Y	689	665	0	24
						1	4	758	9				5 1	
02	3864 X	1766	-0-	-2098	-0-	81	1	970	2	Y	650	664	0	10
						715	9							
03	4278 X	1897	-0-	-2381	-0-	44	1	1095	2	Y	688	686	0	12
						1	4	757	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8717 - 16222														
10	1736 X	1339	-0-	-397	-0-	195	1	603	2	Y	489	482	0	13
						3	4	538	9					
11	1680 X	1501	-0-	-179	-0-	211	1	703	2	Y	534	541	0	6
						587	9							
12	1736 X	1100	-0-	-636	-0-	186	1	242	2	Y	611	609	0	8
						672	9							
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	152	1	449	2	Y	678	657	0	24
						746	9						5 1	
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	103	1	808	2	Y	656	670	0	10
						722	9							
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	48	1	942	2	Y	704	702	0	12
						1	4	774	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 PROD	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

10	2728 X	2604	-0-	-124	-0-	289	1	2003	2	Y	284	278	0	25
						312	9							
11	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	294	1	2233	2	Y	315	307	0	33
						347	9							
12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	361	1	2244	2	Y	317	318	0	32
						349	9							
01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	309	1	2656	2	Y	381	384	0	29
						419	9							
02	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	276	1	2125	2	Y	292	292	0	29
						321	9							
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	296	1	2361	2	Y	306	311	0	24
						1	4	337	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8590 - 14987														
10	4991 X	4831	-0-	-160	-0-	235	1	4038	2	Y	507	520	0	19
						558	9							
11	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	323	1	4540	2	Y	565	556	0	28
						622	9							
12	4991 X	3686	-0-	-1305	-0-	339	1	2972	2	Y	341	353	0	16
						375	9							
01	4991 X	3970	-0-	-1021	-0-	270	1	3404	2	Y	269	275	0	10
						296	9							
02	5124 X	1759	-0-	-3365	-0-	181	1	1431	2	Y	134	135	0	9
						147	9							
03	5673 X	5452	-0-	-221	-0-	311	1	4698	2	Y	403	387	0	25
						443	9							

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685														
10	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	328	1	1714	2	Y	113	115	0	12
						124	9							
11	3150 X	431	-0-	-2719	-0-	96	1	312	2	Y	21	31	0	2
						23	9							
12	3255 X	457	-0-	-2798	-0-	83	1	346	2	Y	25	25	0	2
						28	9							
01	3255 X	771	-0-	-2484	-0-	154	1	573	2	Y	40	37	0	5
						44	9							
02	2464 X	873	-0-	-1591	-0-	153	1	668	2	Y	47	46	0	6
						52	9							
03	2170 X	425	-0-	-1745	-0-	150	1	257	2	Y	16	21	0	1
						18	9							

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390														
10	4278 X	2518	-0-	-1760	-0-	347	1	2003	2	Y	152	148	0	16
						1	4	167	9					
11	4140 X	2081	-0-	-2059	-0-	128	1	1803	2	Y	135	137	0	14
						1	4	149	9					
12	4278 X	2937	-0-	-1341	-0-	192	1	2504	2	Y	219	216	0	17
						241	9							
01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	178	1	2430	2	Y	263	246	0	34
						1	4	289	9					
02	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	148	1	1923	2	Y	204	213	0	25
						224	9							
03	2945 X	2469	-0-	-476	-0-	169	1	2079	2	Y	201	208	0	18
						221	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		961 N	609	-0-	-352	-0-	225 1	330 2		Y	49	54 0		8
							54 9							
11		750 N	484	-0-	-266	-0-	128 1	316 2		Y	36	36 0		8
							40 9							
12		930 N	642	-0-	-288	-0-	113 1	470 2		Y	54	53 0		9
							59 9							
01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	128 1	556 2		Y	55	55 0		9
							61 9							
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	123 1	519 2		Y	63	63 0		9
							69 9							
03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	174 1	646 2		Y	56	50 0		15
							62 9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925														
10		1798 X	655	-0-	-1143	-0-	28 1	519 2		Y	86	99 0		13
							13 4							
							49 1							
11		1860 X	285	-0-	-1575	-0-	1 4	176 2		Y	54	59 0		8
							1 4							
							27 1							
12		1922 X	90	-0-	-1832	-0-	15 9	48 2		Y	14	19 0		3
01		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				Y	-0-	3 0		-0-
02		1316 X	123	-0-	-1193	-0-	5 1	101 2		Y	15	14 0		1
							17 9							
03		832 X	832	-0-	-0-	-0-	86 1	635 2		Y	98	94 0		5
							3 4							
								108 9						

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664														
10		1643 X	1409	-0-	-234	-0-	246 1	965 2		Y	180	168 0		28
							198 9							
11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	134 1	759 2		Y	127	127 0		28
							140 9							
12		1209 N	1116	-0-	-93	-0-	115 1	848 2		Y	139	144 0		23
							153 9							
01		1395 X	994	-0-	-401	-0-	95 1	765 2		Y	122	125 0		20
							134 9							
02		1260 X	1053	-0-	-207	-0-	109 1	824 2		Y	108	112 0		16
							1 4							
							105 1							
03		1395 X	1128	-0-	-267	-0-	1 4	914 2		Y	98	87 0		27
								108 9						

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583														
10		2821 X	495	-0-	-2326	-0-	259 1	195 2		Y	37	46 0		6
							41 9							
11		1290 X	698	-0-	-592	-0-	153 1	467 2		Y	71	61 0		16
							78 9							
12		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	125 1	947 2		Y	139	132 0		23
							153 9							
01		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	116 1	964 2		Y	119	123 0		19
							131 9							
02		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	128 1	879 2		Y	96	101 0		14
							1 4							
							128 1							
03		1240 X	1212	-0-	-28	-0-	1 4	969 2		Y	104	90 0		28
								114 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-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												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107													
10	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	242	1	776	2	Y	125	125 0	19
						138	9						
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	108	1	772	2	Y	73	76 0	16
						80	9						
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	98	1	825	2	Y	111	109 0	18
						122	9						
01	1147 N	962	-0-	-185	-0-	95	1	748	2	Y	108	109 0	17
						119	9						
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	105	1	713	2	Y	89	93 0	13
						1	4	98	9				
03	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	98	1	837	2	Y	78	70 0	21
						1	4	86	9				

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147													
10	1302 X	818	-0-	-484	-0-	182	1	465	2	Y	155	158 0	18
						171	9						
11	1260 X	984	-0-	-276	-0-	190	1	552	2	Y	219	192 0	45
						1	4	241	9				
12	1302 X	815	-0-	-487	-0-	155	1	475	2	Y	168	177 0	36
						185	9						
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	166	1	610	2	Y	187	193 0	30
						206	9						
02	924 N	836	-0-	-88	-0-	148	1	516	2	Y	156	160 0	26
						172	9						
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	183	1	564	2	Y	206	203 0	29
						227	9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467													
10	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	205	1	3703	2	Y	76	66 0	21
						84	9						
11	3660 X	2182	-0-	-1478	-0-	23	1	2084	2	Y	68	60 0	29
						75	9						
12	3782 X	2825	-0-	-957	-0-	68	1	2560	2	Y	179	141 0	67
						197	9						
01	4495 X	1497	-0-	-2998	-0-	18	1	1411	2	Y	61	113 0	15
						1	4	67	9				
02	3612 X	2458	-0-	-1154	-0-	26	1	2374	2	Y	53	51 0	17
						58	9						
03	3999 X	2057	-0-	-1942	-0-	57	1	1955	2	Y	41	49 0	9
						45	9						

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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2728 X	1573	-0-	-1155	-0-	310	1	1212	2	Y	46	49	0	5
						51	9							
11	2730 X	2051	-0-	-679	-0-	137	1	1833	2	Y	73	70	0	8
						1	4	80	9					
12	2821 X	2666	-0-	-155	-0-	184	1	2374	2	Y	98	98	0	8
						108	9							
01	2821 X	2471	-0-	-350	-0-	168	1	2193	2	Y	99	94	0	13
						1	4	109	9					
02	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	155	1	2386	2	Y	106	106	0	13
						117	9							
03	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	179	1	2789	2	Y	109	112	0	10
						120	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	280419	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7066 - 14207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-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		
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	319	1	1089	2	Y	155	160	0	24
						171	9							
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	193	1	1419	2	Y	157	146	0	35
						173	9							
12	1736 N	1453	-0-	-283	-0-	143	1	1164	2	Y	133	146	0	22
						146	9							
01	1736 X	1124	-0-	-612	-0-	115	1	898	2	Y	101	107	0	16
						111	9							
02	1680 X	1174	-0-	-506	-0-	131	1	940	2	Y	93	95	0	14
						1	4	102	9					
03	1860 X	1186	-0-	-674	-0-	128	1	963	2	Y	85	76	0	23
						1	4	94	9					

DIAMOND H RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	280496	COMPL. DATE	03/17/2015	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	8002 - 13211		
10	5394 X	514	-0-	-4880	-0-	224	1	290	9	Y	264	227	0	40
														1
11	5220 X	473	-0-	-4747	-0-	207	1	266	9	Y	242	237	0	4
														1
12	4464 X	488	-0-	-3976	-0-	212	1	276	9	Y	251	250	0	6
01	527 X	523	-0-	-4	-0-	190	1	57	2	Y	251	246	0	9
														1
						276	9							
02	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	252	1	1464	2	Y	608	589	0	21
						669	9							
03	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	278	1	1539	2	Y	645	657	0	9
						1	4	710	9					

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) 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		
10	2914 X	2055	-0-	-859	-0-	221 1 9 4	1524 2 301 9	Y	274	235 0	42 1	4	
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	217 1 612 9	2151 2	Y	556	540 0	10 1	10	
12	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	180 1 741 9	2283 2	Y	674	669 0		15	
01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	144 1 608 9	1664 2	Y	553	543 0	20 1	5	
02	2240 N	2009	-0-	-231	-0-	221 1 545 9	1243 2	Y	495	483 0		17	
03	2480 X	1989	-0-	-491	-0-	251 1 1 4	1200 2 537 9	Y	488	498 0		7	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8369 - 15355													
10	5115 X	460	-0-	-4655	-0-	259 1 25 9	176 2	Y	23	54 0		1	
11	4920 X	3815	-0-	-1105	-0-	310 1 490 9	3015 2	Y	445	424 0		22	
12	4929 X	4427	-0-	-502	-0-	415 1 672 9	3340 2	Y	611	604 0		29	
01	4929 X	2465	-0-	-2464	-0-	281 1 354 9	1830 2	Y	322	339 0		12	
02	4452 X	1138	-0-	-3314	-0-	253 1 187 9	698 2	Y	170	171 0		11	
03	4433 X	3406	-0-	-1027	-0-	285 1 683 9	2438 2	Y	621	593 0		39	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8825 - 17956													
10	3503 X	2441	-0-	-1062	-0-	158 1 7 4	1410 2 866 9	Y	787	779 0		20	
11	3390 X	2901	-0-	-489	-0-	157 1 1003 9	1741 2	Y	912	922 0		10	
12	3348 X	1411	-0-	-1937	-0-	147 1 915 9	349 2	Y	832	831 0		11	
01	2821 X	1222	-0-	-1599	-0-	132 1 670 9	420 2	Y	609	595 0	4 1	21	
02	2716 X	2247	-0-	-469	-0-	100 1 1086 9	1061 2	Y	987	992 0		16	
03	3007 X	1926	-0-	-1081	-0-	47 1 1 4	953 2 925 9	Y	841	842 0		15	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8746 - 17459													
10	2294 X	2040	-0-	-254	-0-	220 1 5 4	1078 2 737 9	Y	670	662 0		17	
11	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	212 1 793 9	1236 2	Y	721	730 0		8	
12	2263 X	1440	-0-	-823	-0-	187 1 878 9	375 2	Y	798	795 0		11	
01	2046 N	1349	-0-	-697	-0-	141 1 1 4	475 2 732 9	Y	665	648 0	5 1	23	
02	2100 N	1900	-0-	-200	-0-	103 1 815 9	982 2	Y	741	752 0		12	
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	58 1 1 4	949 2 758 9	Y	689	689 0		12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8361 - 15741													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	268 1	6520 2	Y	989	1004 0		37
							1088 9						
11		7020 X	6859	-0-	-161	-0-	312 1	5619 2	Y	844	839 0		42
							928 9						
12		7254 X	7212	-0-	-42	-0-	384 1	5816 2	Y	920	919 0		43
							1012 9						
01		7874 X	5552	-0-	-2322	-0-	249 1	4540 2	Y	694	710 0		27
							763 9						
02		7112 X	4910	-0-	-2202	-0-	192 1	3936 2	Y	711	692 0		46
							782 9						
03		7874 X	3238	-0-	-4636	-0-	218 1	2552 2	Y	425	444 0		27
							468 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8716 - 15987													

10		7223 X	5255	-0-	-1968	-0-	216 1	4329 2	Y	645	660 0		24
							710 9						
11		6990 X	4480	-0-	-2510	-0-	250 1	3639 2	Y	537	534 0		27
							591 9						
12		5611 X	2114	-0-	-3497	-0-	280 1	1567 2	Y	243	259 0		11
							267 9						
01		5611 X	1003	-0-	-4608	-0-	239 1	655 2	Y	99	106 0		4
							109 9						
02		5068 X	327	-0-	-4741	-0-	327 1		Y	-0-	4 0		-0-
03		5270 X	808	-0-	-4462	-0-	348 1	390 2	Y	64	60 0		4
							70 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8512 - 14588													

10		2821 X	1975	-0-	-846	-0-	111 1	1687 2	Y	161	162 0		6
							177 9						
11		2730 X	2061	-0-	-669	-0-	137 1	1742 2	Y	165	163 0		8
							182 9						
12		2821 X	950	-0-	-1871	-0-	124 1	745 2	Y	74	79 0		3
							81 9						
01		1984 X	738	-0-	-1246	-0-	358 1	346 2	Y	31	33 0		1
							34 9						
02		1932 X	1333	-0-	-599	-0-	280 1	946 2	Y	97	92 0		6
							107 9						
03		2139 X	668	-0-	-1471	-0-	194 1	429 2	Y	41	44 0		3
							45 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863													

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8775 - 15885														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	179	1	1072	2	Y	419	414	0	11
						5	4	461	9					
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	180	1	2022	2	Y	602	606	0	7
						662	9							
12	1953 X	1092	-0-	-861	-0-	149	1	372	2	Y	519	519	0	7
						571	9							
01	1953 X	677	-0-	-1276	-0-	121	1	182	2	Y	340	333	0	2 1 12
						374	9							
02	2660 X	1723	-0-	-937	-0-	92	1	920	2	Y	646	648	0	10
						711	9							
03	2945 X	1719	-0-	-1226	-0-	50	1	973	2	Y	632	631	0	11
						1	4	695	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8588 - 14829														
10	7533 X	6861	-0-	-672	-0-	259	1	6279	2	Y	294	302	0	11
						323	9							
11	6870 X	3272	-0-	-3598	-0-	299	1	2828	2	Y	132	136	0	7
						145	9							
12	7099 X	4845	-0-	-2254	-0-	351	1	4255	2	Y	217	214	0	10
						239	9							
01	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	331	1	6758	2	Y	384	379	0	15
						422	9							
02	6384 X	4586	-0-	-1798	-0-	196	1	4046	2	Y	313	308	0	20
						344	9							
03	6851 X	6797	-0-	-54	-0-	241	1	6079	2	Y	434	427	0	27
						477	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8002 - 11572														
10	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	249	1	1788	2	Y	258	251	0	13
						4	4	284	9					
11	1650 X	1496	-0-	-154	-0-	253	1	1095	2	Y	131	140	0	4
						4	4	144	9					
12	1705 X	1441	-0-	-264	-0-	178	1	1104	2	Y	134	136	0	2
						12	4	147	9					
01	2325 X	1952	-0-	-373	-0-	177	1	1531	2	Y	213	212	0	3
						10	4	234	9					
02	2100 X	760	-0-	-1340	-0-	123	1	542	2	Y	85	75	0	11 1 2
						1	4	94	9					
03	2325 X	1939	-0-	-386	-0-	238	1	1495	2	Y	187	185	0	4
						206	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392														
10	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	280	1	7176	2	Y	700	675	0	27
						3	4	770	9					
11	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	264	1	4412	2	Y	292	312	0	7
						321	9							
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	242	1	3508	2	Y	102	106	0	3
						112	9							
01	7874 X	484	-0-	-7390	-0-	55	1	416	2	Y	12	14	0	1 1 -0-
						13	9							
02	7112 X	39	-0-	-7073	-0-	39	1			Y	-0-			-0-
03	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8510 - 15580														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	240	1	4630	2	Y	757	774	0	28
						833	9							
11	4620 X	2873	-0-	-1747	-0-	329	1	2159	2	Y	350	361	0	17
						385	9							
12	5859 X	4750	-0-	-1109	-0-	401	1	3661	2	Y	625	613	0	29
						688	9							
01	5859 X	3124	-0-	-2735	-0-	263	1	2470	2	Y	355	370	0	14
						391	9							
02	5292 X	3554	-0-	-1738	-0-	246	1	2824	2	Y	440	425	0	29
						484	9							
03	5704 X	4722	-0-	-982	-0-	205	1	3902	2	Y	559	553	0	35
						615	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8550 - 15834														

10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	370	1	2894	2	Y	468	453	0	17
						515	9							
11	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	352	1	3631	2	Y	582	570	0	29
						640	9							
12	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	351	1	3891	2	Y	656	654	0	31
						722	9							
01	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	267	1	5369	2	Y	665	670	0	26
						732	9							
02	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	208	1	5846	2	Y	526	518	0	34
						579	9							
03	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	205	1	4751	2	Y	353	365	0	22
						388	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8167 - 15178														

10	2821 X	2304	-0-	-517	-0-	223	1	1827	2	Y	230	229	0	7
						1	4	253	9					
11	2490 X	1914	-0-	-576	-0-	193	1	1509	2	Y	191	193	0	5
						2	4	210	9					
12	2356 X	1726	-0-	-630	-0-	179	1	1349	2	Y	179	178	0	6
						1	4	197	9					
01	2356 X	1691	-0-	-665	-0-	162	1	1367	2	Y	147	150	0	3
						162	9							
02	2128 X	1880	-0-	-248	-0-	148	1	1561	2	Y	152	152	0	3
						4	4	167	9					
03	2294 X	2179	-0-	-115	-0-	189	1	1473	2	Y	469	459	0	13
						1	4	516	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 14976														

10	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	327	1	4459	2	Y	350	357	0	13
						385	9							
11	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	397	1	4610	2	Y	358	353	0	18
						394	9							
12	4774 X	4092	-0-	-682	-0-	410	1	3408	2	Y	249	255	0	12
						274	9							
01	5177 X	2937	-0-	-2240	-0-	294	1	2480	2	Y	148	154	0	6
						163	9							
02	5040 X	4670	-0-	-370	-0-	234	1	4023	2	Y	375	357	0	24
						413	9							
03	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	319	1	5371	2	Y	269	276	0	17
						296	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8446 - 14668													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		6696 X	2113	-0-	-4583	-0-	325 1	1614 2	Y	158	163 0		6
							174 9						
11		6480 X	2903	-0-	-3577	-0-	405 1	2257 2	Y	219	214 0		11
							241 9						
12		5394 X	2924	-0-	-2470	-0-	425 1	2254 2	Y	223	224 0		10
							245 9						
01		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	379 1	4710 2	Y	442	435 0		17
							486 9						
02		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	269 1	5956 2	Y	728	698 0		47
							801 9						
03		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	345 1	3839 2	Y	273	303 0		17
							300 9						

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882													

10		2263 X	1777	-0-	-486	-0-	349 1	1066 2	Y	329	346 0		51
							362 9						
11		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	326 1	2769 2	Y	667	571 0		147
							1 4	734 9					
12		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	311 1	2913 2	Y	686	721 0		112
							755 9						
01		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	308 1	3102 2	Y	634	644 0		102
							1 4	697 9					
02		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	299 1	3166 2	Y	562	580 0		84
							3 4	618 9					
03		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	222 1	3283 2	Y	509	454 0		139
							2 4	560 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8946 - 16867													

10		2263 X	1503	-0-	-760	-0-	156 1	696 2	Y	589	582 0		15
							3 4	648 9					
11		2190 X	1791	-0-	-399	-0-	151 1	873 2	Y	697	704 0		8
							767 9						
12		2263 X	1126	-0-	-1137	-0-	132 1	232 2	Y	693	692 0		9
							762 9						
01		1798 X	1279	-0-	-519	-0-	101 1	388 2	Y	718	697 0	5 1	25
							790 9						
02		1624 X	1479	-0-	-145	-0-	70 1	691 2	Y	653	668 0		10
							718 9						
03		1798 X	1498	-0-	-300	-0-	37 1	646 2	Y	740	737 0		13
							1 4	814 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8990 - 16226													

10		16182 X	5576	-0-	-10606	-0-	327 1	4413 2	Y	760	782 0		28
							836 9						
11		5850 X	4089	-0-	-1761	-0-	412 1	2953 2	Y	658	653 0		33
							724 9						
12		6076 X	3821	-0-	-2255	-0-	423 1	2721 2	Y	615	619 0		29
							677 9						
01		6076 X	4007	-0-	-2069	-0-	343 1	2948 2	Y	651	655 0		25
							716 9						
02		5488 X	2806	-0-	-2682	-0-	304 1	1879 2	Y	566	554 0		37
							623 9						
03		5580 X	1764	-0-	-3816	-0-	313 1	1112 2	Y	308	326 0		19
							339 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) 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		

10	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	211 1	1947 2	Y	495	503 0	14		
						8 4	545 9						
11	2220 X	1186	-0-	-1034	-0-	140 1	802 2	Y	220	226 0	8		
						2 4	242 9						
12	2666 X	1540	-0-	-1126	-0-	132 1	1085 2	Y	291	287 0	12		
						3 4	320 9						
01	2697 X	1187	-0-	-1510	-0-	95 1	782 2	Y	281	283 0	10		
						1 4	309 9						
02	2436 X	493	-0-	-1943	-0-	117 1	245 2	Y	119	122 0	7		
						131 9							
03	2697 X	1635	-0-	-1062	-0-	198 1	938 2	Y	449	440 0	16		
						5 4	494 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8863 - 15497													
10	3162 X	1013	-0-	-2149	-0-	191 1	632 2	Y	170	176 0	5		
						3 4	187 9						
11	3090 X	887	-0-	-2203	-0-	142 1	568 2	Y	160	159 0	6		
						1 4	176 9						
12	3193 X	1486	-0-	-1707	-0-	200 1	986 2	Y	270	264 0	12		
						3 4	297 9						
01	3193 X	1038	-0-	-2155	-0-	111 1	656 2	Y	245	248 0	9		
						1 4	270 9						
02	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	262 1	1335 2	Y	524	501 0	32		
						2 4	576 9						
03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	277 1	3104 2	Y	657	665 0	24		
						17 4	723 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094													
10	4123 X	3680	-0-	-443	-0-	195 1	2920 2	Y	513	505 0	16		
						1 4	564 9						
11	3630 X	3496	-0-	-134	-0-	136 1	2575 2	Y	711	707 0	20		
						3 4	782 9						
12	3813 X	3360	-0-	-453	-0-	165 1	2425 2	Y	699	695 0	24		
						1 4	769 9						
01	3813 X	3027	-0-	-786	-0-	149 1	2223 2	Y	595	608 0	11		
						655 9							
02	3444 X	2866	-0-	-578	-0-	138 1	2109 2	Y	557	557 0	11		
						6 4	613 9						
03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	166 1	3057 2	Y	739	730 0	20		
						3 4	813 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063													
10	1488 X	587	-0-	-901	-0-	272 1	269 2	Y	40	45 0	3		
						2 4	44 9						
11	1200 X	778	-0-	-422	-0-	315 1	400 2	Y	57	55 0	5		
						63 9							
12	1085 X	896	-0-	-189	-0-	327 1	495 2	Y	67	66 0	6		
						74 9							
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	292 1	569 2	Y	78	80 0	4		
						86 9							
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	222 1	949 2	Y	105	102 0	7		
						116 9							
03	899 N	746	-0-	-153	-0-	99 1	617 2	Y	26	28 0	5		
						1 4	29 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 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

10		931 X	931	-0-	-0-	-0-	169 1	668 2	Y	85	86 0		6
							94 9						
11		840 X	622	-0-	-218	-0-	149 1	417 2	Y	51	54 0		3
							56 9						
12		868 X	843	-0-	-25	-0-	101 1	666 2	Y	69	66 0		6
							76 9						
01		930 N	828	-0-	-102	-0-	152 1	598 2	Y	71	72 0		5
							78 9						
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	105 1	571 2	Y	66	64 0		7
							73 9						
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	159 1	651 2	Y	77	79 0		5
							85 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416													

10		7192 X	4504	-0-	-2688	-0-	138 1	4063 2	Y	275	280 0		21
							303 9						
11		4500 X	3975	-0-	-525	-0-	117 1	3598 2	Y	236	241 0		16
							260 9						
12		4867 X	3224	-0-	-1643	-0-	90 1	2957 2	Y	161	163 0		14
							177 9						
01		4867 X	3752	-0-	-1115	-0-	140 1	3377 2	Y	214	212 0		16
							235 9						
02		4396 X	2914	-0-	-1482	-0-	69 1	2666 2	Y	163	161 0		18
							179 9						
03		4495 X	4045	-0-	-450	-0-	129 1	3663 2	Y	230	233 0		15
							253 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716													

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-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													

10		3193 X	3165	-0-	-28	-0-	179 1	2573 2	Y	375	370 0		28
							413 9						
11		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	174 1	2517 2	Y	356	360 0		24
							392 9						
12		3007 X	2707	-0-	-300	-0-	122 1	2289 2	Y	269	269 0		24
							296 9						
01		3162 X	2683	-0-	-479	-0-	242 1	2155 2	Y	260	264 0		20
							286 9						
02		2884 X	2351	-0-	-533	-0-	195 1	1913 2	Y	221	217 0		24
							243 9						
03		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	234 1	2739 2	Y	328	331 0		21
							361 9						

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 PROD	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

10	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	63	1	3575	2	Y	414	426	0	31
						455	9							
11	3900 X	3874	-0-	-26	-0-	52	1	3403	2	Y	381	387	0	25
						419	9							
12	4061 X	2810	-0-	-1251	-0-	39	1	2512	2	Y	235	239	0	21
						259	9							
01	4092 X	3782	-0-	-310	-0-	70	1	3312	2	Y	364	357	0	28
						400	9							
02	3696 X	2978	-0-	-718	-0-	48	1	2620	2	Y	282	279	0	31
						310	9							
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	66	1	3659	2	Y	425	429	0	27
						468	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029														
10	1798 X	1285	-0-	-513	-0-	121	1	856	2	Y	280	282	0	21
						308	9							
11	1740 X	1145	-0-	-595	-0-	112	1	767	2	Y	242	247	0	16
						266	9							
12	1736 X	1128	-0-	-608	-0-	74	1	817	2	Y	215	212	0	19
						237	9							
01	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	107	1	865	2	Y	208	211	0	16
						229	9							
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	79	1	829	2	Y	174	171	0	19
						191	9							
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	119	1	840	2	Y	183	190	0	12
						201	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610														
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	14	1	3481	2	Y	260	260	0	20
						286	9							
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	10	1	3336	2	Y	241	245	0	16
						265	9							
12	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	15	1	3680	2	Y	222	218	0	20
						244	9							
01	3782 X	3152	-0-	-630	-0-	14	1	2915	2	Y	203	208	0	15
						223	9							
02	3416 X	3249	-0-	-167	-0-	19	1	3008	2	Y	202	195	0	22
						222	9							
03	3937 X	3232	-0-	-705	-0-	15	1	2989	2	Y	207	216	0	13
						228	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986														
10	9858 X	9610	-0-	-248	-0-	85	1	8831	2	Y	631	643	0	47
						694	9							
11	9540 X	8965	-0-	-575	-0-	70	1	8266	2	Y	572	581	0	38
						629	9							
12	9858 X	7085	-0-	-2773	-0-	63	1	6603	2	Y	381	385	0	34
						419	9							
01	9517 X	9254	-0-	-263	-0-	87	1	8539	2	Y	571	562	0	43
						628	9							
02	8596 X	8307	-0-	-289	-0-	73	1	7689	2	Y	495	484	0	54
						545	9							
03	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	96	1	9568	2	Y	635	648	0	41
						699	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10		1054 X	258	-0-	-796	-0-	95	1	142	2	Y	19	19	0	1
							21	9							
11		930 X	229	-0-	-701	-0-	87	1	123	2	Y	17	17	0	1
							19	9							
12		961 X	320	-0-	-641	-0-	56	1	235	2	Y	26	25	0	2
							29	9							
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	87	1	151	2	Y	19	20	0	1
							21	9							
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	60	1	243	2	Y	30	28	0	3
							33	9							
03		310 N	240	-0-	-70	-0-	91	1	130	2	Y	17	19	0	1
							19	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156															
10		3255 X	2765	-0-	-490	-0-	10	1	2540	2	Y	195	196	0	15
							215	9							
11		3150 X	2234	-0-	-916	-0-	6	1	2060	2	Y	153	158	0	10
							168	9							
12		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	13	1	3051	2	Y	189	182	0	17
							208	9							
01		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	13	1	2705	2	Y	195	197	0	15
							215	9							
02		2492 X	69	-0-	-2423	-0-	65	2	4	9	Y	4	19	0	-0-
03		3286 X	2	-0-	-3284	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0	-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640															
10		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	12	1	2840	2	Y	187	197	0	14
							206	9							
11		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	9	1	2882	2	Y	183	185	0	12
							201	9							
12		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	13	1	3265	2	Y	174	170	0	16
							191	9							
01		3069 X	3061	-0-	-8	-0-	14	1	2854	2	Y	175	178	0	13
							193	9							
02		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	26	1	4111	2	Y	243	230	0	26
							267	9							
03		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	19	1	3750	2	Y	230	241	0	15
							253	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8678 - 15582															
10		8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	209	1	7306	2	Y	551	560	0	21
							606	9							
11		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	247	1	7324	2	Y	547	541	0	27
							602	9							
12		6820 X	2792	-0-	-4028	-0-	262	1	2328	2	Y	184	202	0	9
							202	9							
01		8122 X	6480	-0-	-1642	-0-	240	1	5826	2	Y	376	370	0	15
							414	9							
02		7616 X	5559	-0-	-2057	-0-	204	1	4923	2	Y	393	382	0	26
							432	9							
03		8432 X	6016	-0-	-2416	-0-	218	1	5333	2	Y	423	422	0	27
							465	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9019 - 14491														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	318 1	3962 2		Y	133	136 0		5
							146 9							
11		4080 X	4000	-0-	-80	-0-	372 1	3499 2		Y	117	116 0		6
							129 9							
12		4216 X	3829	-0-	-387	-0-	414 1	3288 2		Y	115	116 0		5
							127 9							
01		4433 X	3656	-0-	-777	-0-	272 1	3032 2		Y	320	313 0		12
							352 9							
02		4004 X	3315	-0-	-689	-0-	232 1	2695 2		Y	353	342 0		23
							388 9							
03		4433 X	2953	-0-	-1480	-0-	289 1	2592 2		Y	65	84 0		4
							72 9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665														

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910														

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9016 - 14682														

10		1767 N	1588	-0-	-179	-0-	321 1	1228 2		Y	35	36 0		1
							39 9							
11		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	374 1	1071 2		Y	31	30 0		2
							34 9							
12		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	394 1	1150 2		Y	42	42 0		2
							46 9							
01		1581 N	1058	-0-	-523	-0-	272 1	722 2		Y	58	58 0		2
							64 9							
02		1372 N	879	-0-	-493	-0-	242 1	541 2		Y	87	83 0		6
							96 9							
03		1581 N	1116	-0-	-465	-0-	319 1	689 2		Y	98	98 0		6
							108 9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098														

10		3379 X	3213	-0-	-166	-0-	234 1	2594 2		Y	337	350 0		17
							14 4							
11		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	227 1	2839 2		Y	339	341 0		15
							3 4							
12		3875 X	3471	-0-	-404	-0-	247 1	2882 2		Y	311	312 0		14
							342 9							
01		3875 X	3401	-0-	-474	-0-	249 1	2851 2		Y	273	273 0		14
							1 4							
02		3500 X	3072	-0-	-428	-0-	246 1	2561 2		Y	236	235 0		15
							5 4							
03		3565 X	2983	-0-	-582	-0-	269 1	2449 2		Y	235	244 0		6
							6 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874															
10	7378	X	3062	-0-	-4316	-0-	195	1	2278	2	Y	524	511	0	26
							13	4	576	9					
11	7140	X	3246	-0-	-3894	-0-	186	1	2577	2	Y	436	443	0	19
							3	4	480	9					
12	7378	X	2927	-0-	-4451	-0-	205	1	2281	2	Y	401	403	0	17
							441	9							
01	5487	X	2998	-0-	-2489	-0-	208	1	2379	2	Y	373	371	0	19
							1	4	410	9					
02	3024	X	2570	-0-	-454	-0-	203	1	2027	2	Y	305	305	0	19
							4	4	336	9					
03	3348	X	2134	-0-	-1214	-0-	216	1	1566	2	Y	316	326	0	9
							4	4	348	9					

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695															
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	314	1	4228	2	Y	357	360	0	18
							23	4	393	9					
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	304	1	4274	2	Y	329	333	0	14
							5	4	362	9					
12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	332	1	4468	2	Y	351	350	0	15
							1	4	386	9					
01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	334	1	4275	2	Y	488	478	0	25
							2	4	537	9					
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	334	1	3888	2	Y	437	434	0	28
							7	4	481	9					
03	5177	X	5069	-0-	-108	-0-	372	1	4151	2	Y	486	501	0	13
							11	4	535	9					

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093															
10	7223	X	5756	-0-	-1467	-0-	168	1	5187	2	Y	338	343	0	17
							29	4	372	9					
11	6360	X	6285	-0-	-75	-0-	168	1	5749	2	Y	329	332	0	14
							6	4	362	9					
12	6572	X	6360	-0-	-212	-0-	183	1	5803	2	Y	339	338	0	15
							1	4	373	9					
01	6572	X	5595	-0-	-977	-0-	192	1	5111	2	Y	264	266	0	13
							2	4	290	9					
02	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	224	1	5688	2	Y	284	279	0	18
							10	4	312	9					
03	6510	X	5701	-0-	-809	-0-	237	1	5156	2	Y	268	279	0	7
							13	4	295	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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2139 X	1008	-0-	-1131	-0-	322 1	593 2	Y	82	81	0	4	
11	2070 X	855	-0-	-1215	-0-	243 1	538 2	Y	66	67	0	3	
12	1364 X	641	-0-	-723	-0-	319 1	149 2	Y	157	153	0	7	
01	1023 N	526	-0-	-497	-0-	253 1	33 2	Y	218	214	0	11	
02	812 N	579	-0-	-233	-0-	244 1	42 2	Y	266	260	0	17	
03	651 N	411	-0-	-240	-0-	272 1	17 2	Y	111	125	0	3	

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

10	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	317 1	5095 2	Y	363	358	0	18
11	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	308 1	4988 2	Y	313	317	0	14
12	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	329 1	4958 2	Y	316	316	0	14
01	5828 X	4546	-0-	-1282	-0-	313 1	3983 2	Y	225	228	0	11
02	5264 X	5109	-0-	-155	-0-	342 1	4489 2	Y	245	241	0	15
03	5828 X	5344	-0-	-484	-0-	374 1	4665 2	Y	266	274	0	7

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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

10	3844 X	2188	-0-	-1656	-0-	232 1	1766 2	Y	164	167	0	8
11	4170 X	2814	-0-	-1356	-0-	221 1	2377 2	Y	194	194	0	8
12	4309 X	2743	-0-	-1566	-0-	246 1	2288 2	Y	190	190	0	8
01	4309 X	2962	-0-	-1347	-0-	251 1	2506 2	Y	185	184	0	9
02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	256 1	3161 2	Y	224	219	0	14
03	2914 X	2258	-0-	-656	-0-	262 1	1840 2	Y	137	147	0	4

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) 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			

10	6262 X	4846	-0-	-1416	-0-	314 1 24 4	4355 2 153 9	Y	139	141 0			7
11	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	295 1 4 4	3692 2 400 9	Y	364	355 0			16
12	5394 X	4287	-0-	-1107	-0-	327 1 668 9	3292 2	Y	607	597 0			26
01	5394 X	4261	-0-	-1133	-0-	328 1 1 4	3346 2 586 9	Y	533	532 0			27
02	4872 X	3742	-0-	-1130	-0-	320 1 5 4	2927 2 490 9	Y	445	444 0			28
03	4836 X	3835	-0-	-1001	-0-	346 1 8 4	2964 2 517 9	Y	470	485 0			13

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426													
10	4991 X	4410	-0-	-581	-0-	35 1 41 4	4090 2 244 9	Y	222	212 1			27
11	4800 X	4169	-0-	-631	-0-	63 1 5 4	3839 2 262 9	Y	238	230 1			35
12	4960 X	4198	-0-	-762	-0-	68 1 14 4	3883 2 233 9	Y	212	220 1			27
01	4805 X	4176	-0-	-629	-0-	57 1 253 9	3866 2	Y	230	220 1			37
02	4312 X	3864	-0-	-448	-0-	51 1 261 9	3552 2	Y	237	210 1			64
03	4402 X	4377	-0-	-25	-0-	49 1 233 9	4095 2	Y	212	245 1			31

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029													
10	3441 X	3007	-0-	-434	-0-	147 1 27 4	2690 2 143 9	Y	130	122 1			16
11	3330 X	3171	-0-	-159	-0-	194 1 4 4	2811 2 162 9	Y	147	142 1			21
12	3441 X	2958	-0-	-483	-0-	221 1 9 4	2592 2 136 9	Y	124	129 1			16
01	3441 X	3084	-0-	-357	-0-	202 1 138 9	2744 2	Y	125	121 1			20
02	2968 X	2530	-0-	-438	-0-	193 1 130 9	2207 2	Y	118	106 1			32
03	3286 X	2845	-0-	-441	-0-	205 1 120 9	2520 2	Y	109	125 1			16

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963													
10	4557 X	3657	-0-	-900	-0-	57 1 33 4	3262 2 305 9	Y	277	259 1			34
11	4410 X	3086	-0-	-1324	-0-	84 1 4 4	2739 2 259 9	Y	235	235 1			34
12	3658 X	2380	-0-	-1278	-0-	132 1 7 4	2046 2 195 9	Y	177	189 1			22
01	3658 X	2849	-0-	-809	-0-	88 1 246 9	2515 2	Y	224	210 1			36
02	3304 X	3108	-0-	-196	-0-	76 1 276 9	2756 2	Y	251	219 1			68
03	3658 X	3381	-0-	-277	-0-	81 1 242 9	3058 2	Y	220	256 1			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483															
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			
10		1953 N	1934	-0-	-19	-0-	184	1	1465	2	Y	245	232	1	30
							15	4	270	9					
11		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	244	1	1356	2	Y	253	246	1	37
							2	4	278	9					
12		2170 N	1750	-0-	-420	-0-	275	1	1262	2	Y	189	202	1	24
							5	4	208	9					
01		2170 X	1424	-0-	-746	-0-	253	1	1053	2	Y	107	114	1	17
							118	9							
02		1960 X	1495	-0-	-465	-0-	240	1	1124	2	Y	119	104	1	32
							131	9							
03		1953 X	1750	-0-	-203	-0-	256	1	1360	2	Y	122	136	1	18
							134	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913															
10		19677 X	5641	-0-	-14036	-0-	253	1	4815	2	Y	521	534	0	39
							573	9							
11		7320 X	5794	-0-	-1526	-0-	254	1	4707	2	Y	757	746	0	50
							833	9							
12		7564 X	5512	-0-	-2052	-0-	177	1	4609	2	Y	660	651	0	59
							726	9							
01		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	260	1	6567	2	Y	1091	1067	0	83
							1200	9							
02		5768 X	3352	-0-	-2416	-0-	125	1	2745	2	Y	438	473	0	48
							482	9							
03		5983 X	5223	-0-	-760	-0-	262	1	4200	2	Y	692	696	0	44
							761	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152															
10		4681 X	3684	-0-	-997	-0-	123	1	2786	2	Y	691	695	0	35
							15	4	760	9					
11		4530 X	3684	-0-	-846	-0-	106	1	2873	2	Y	638	645	0	28
							3	4	702	9					
12		4278 X	4122	-0-	-156	-0-	118	1	3167	2	Y	761	756	0	33
							837	9							
01		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	126	1	3707	2	Y	791	784	0	40
							1	4	870	9					
02		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	116	1	3046	2	Y	543	549	0	34
							5	4	597	9					
03		4123 X	3866	-0-	-257	-0-	115	1	3183	2	Y	509	529	0	14
							8	4	560	9					

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265															
10		8122 X	6007	-0-	-2115	-0-	122	1	5084	2	Y	703	697	0	35
							28	4	773	9					
11		8010 X	6032	-0-	-1978	-0-	107	1	5185	2	Y	668	674	0	29
							5	4	735	9					
12		8277 X	5817	-0-	-2460	-0-	100	1	5012	2	Y	640	641	0	28
							1	4	704	9					
01		7037 X	5360	-0-	-1677	-0-	105	1	4671	2	Y	529	530	0	27
							2	4	582	9					
02		5628 X	5255	-0-	-373	-0-	123	1	4544	2	Y	527	521	0	33
							8	4	580	9					
03		6231 X	5616	-0-	-615	-0-	132	1	4803	2	Y	608	624	0	17
							12	4	669	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	274 1	112 2	6 4	20 9	N	18	19	0		1
*05	372 N	349	-0-	-23	-0-	285 1	50 2	14 9		N	13	13	0		1
*06	390 N	294	-0-	-96	-0-	282 1	9 2	3 9		N	3	4	0		-0-
*07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	279 1	362 2	2 4	316 9	N	287	271	0		16
*08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	242 1	565 2	1 4	895 9	N	814	783	0		47
*09	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	250 1	1090 2	1415 9		N	1286	1240	0		93
*10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	260 1	593 2	476 9		N	433	495	0		31
*11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	240 1	531 2	449 9		N	408	409	0		30
*12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	262 1	597 2	418 9		N	380	371	0		39
*01	1333 N	1067	-0-	-266	-0-	241 1	553 2	1 4	272 9	N	247	268	0		18
*02	1148 N	1032	-0-	-116	-0-	242 1	550 2	240 9		N	218	215	0		21
03	1271 N	1002	-0-	-269	-0-	254 1	528 2	220 9		N	200	207	0		14

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	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

*04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	191 1	1607 2	82 4	213 9	N	194	195	0		15
*05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	224 1	1397 2	2 4	299 9	N	272	257	0	1 8	29
*06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	221 1	1344 2	186 9		N	169	185	0		13
*07	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	225 1	2245 2	12 4	252 9	N	229	229	0		13
*08	2170 X	1726	-0-	-444	-0-	188 1	1252 2	2 4	284 9	N	258	256	0		15
*09	2100 X	1709	-0-	-391	-0-	191 1	1246 2	272 9		N	247	244	0		18
*10	2728 X	2038	-0-	-690	-0-	202 1	1411 2	425 9		N	386	377	0		27
*11	2640 X	1788	-0-	-852	-0-	208 1	1143 2	437 9		N	397	395	0		29
*12	2728 X	1619	-0-	-1109	-0-	234 1	991 2	394 9		N	358	350	0		37
*01	1767 N	1163	-0-	-604	-0-	208 1	666 2	2 4	287 9	N	261	279	0		19
*02	1596 N	1311	-0-	-285	-0-	206 1	788 2	317 9		N	288	279	0		28
03	1612 N	1161	-0-	-451	-0-	221 1	679 2	261 9		N	237	248	0		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8994 - 14608												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	282	1	4450	2	Y	202	204 0
						222	9					8
11	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	348	1	4751	2	Y	228	225 0
						251	9					11
12	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	440	1	6656	2	Y	338	333 0
						372	9					16
01	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	307	1	5469	2	Y	262	268 0
						288	9					10
02	4984 X	4745	-0-	-239	-0-	236	1	4120	2	Y	354	341 0
						389	9					23
03	7471 X	1306	-0-	-6165	-0-	193	1	1022	2	Y	83	101 0
						91	9					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280												
*04	1890 X	1080	-0-	-810	-0-	246	1	711	2	N	79	89 0
						36	4	87	9			6
*05	2170 X	1396	-0-	-774	-0-	258	1	949	2	N	171	159 0
						1	4	188	9			18
*06	2100 X	1871	-0-	-229	-0-	256	1	1325	2	N	264	261 0
						290	9					21
*07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	254	1	1321	2	N	247	254 0
						7	4	272	9			14
*08	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	221	1	1332	2	N	190	193 0
						2	4	209	9			11
*09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	227	1	1881	2	N	232	226 0
						255	9					17
*10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	235	1	1511	2	N	199	202 0
						219	9					14
*11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	242	1	1381	2	N	222	220 0
						244	9					16
*12	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	275	1	1481	2	N	201	196 0
						221	9					21
*01	1953 N	1841	-0-	-112	-0-	258	1	1299	2	N	255	258 0
						3	4	281	9			18
*02	1736 N	1205	-0-	-531	-0-	245	1	797	2	N	148	152 0
						163	9					14
03	1984 N	1690	-0-	-294	-0-	258	1	1198	2	N	213	212 0
						234	9					15

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936												
10	5921 X	802	-0-	-5119	-0-	4	1	196	2	Y	547	547 0
						602	9					5
11	1740 X	744	-0-	-996	-0-	4	1	179	2	Y	510	510 0
						561	9					5
12	1798 X	826	-0-	-972	-0-	6	1	195	2	Y	568	556 0
						625	9					17
01	727 X	727	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	503	511 0
						553	9				4 1	5
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	Y	505	505 0
						556	9					5
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	17	1	690	2	Y	637	635 0
						1	4	701	9			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

*04	4710 X	1614	-0-	-3096	-0-	213	1	1257	2	N	73	95	0		6
						64	4	80	9						
*05	4247 X	165	-0-	-4082	-0-	165	1			N	-0-	6	0		-0-
*06	4290 X	3880	-0-	-410	-0-	200	1	3311	2	N	335	308	0		27
						369	9								
*07	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	306	1	4309	2	N	423	426	0		24
						23	4	465	9						
*08	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	266	1	4550	2	N	417	417	0		24
						6	4	459	9						
*09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	272	1	4284	2	N	291	294	0		21
						320	9								
*10	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	291	1	5415	2	N	380	374	0		27
						1	4	418	9						
*11	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	211	1	5223	2	N	399	397	0		29
						439	9								
*12	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	225	1	5364	2	N	385	374	0		40
						424	9								
*01	6138 X	4694	-0-	-1444	-0-	202	1	4087	2	N	359	373	0		26
						10	4	395	9						
*02	5544 X	3837	-0-	-1707	-0-	193	1	3340	2	N	275	274	0		27
						1	4	303	9						
03	6138 X	3959	-0-	-2179	-0-	196	1	3403	2	N	326	330	0		23
						1	4	359	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589															

*04	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	206	1	5979	2	N	156	165	0		12
						306	4	172	9						
*05	12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	274	1	11437	2	N	471	432	0	1 8	50
						17	4	518	9						
*06	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	263	1	9025	2	N	400	418	0		32
						440	9								
*07	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	252	1	6728	2	N	363	375	0		20
						37	4	399	9						
*08	12245 X	5614	-0-	-6631	-0-	207	1	5151	2	N	227	234	0		13
						6	4	250	9						
*09	11850 X	3630	-0-	-8220	-0-	205	1	3214	2	N	192	191	0		14
						211	9								
*10	12245 X	4497	-0-	-7748	-0-	218	1	3926	2	N	320	311	0		23
						1	4	352	9						
*11	9720 X	4620	-0-	-5100	-0-	225	1	4003	2	N	356	353	0		26
						392	9								
*12	7409 X	4602	-0-	-2807	-0-	251	1	3996	2	N	323	316	0		33
						355	9								
*01	4960 X	3911	-0-	-1049	-0-	232	1	3296	2	N	341	349	0		25
						8	4	375	9						
*02	4312 X	3842	-0-	-470	-0-	228	1	3272	2	N	310	305	0		30
						1	4	341	9						
03	4774 X	4313	-0-	-461	-0-	235	1	3691	2	N	351	356	0		25
						1	4	386	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4743 X	3071	-0-	-1672	-0-	306 1	2368 2	394 9	Y	358	363 0		20
							3 4							
11		4830 X	2763	-0-	-2067	-0-	278 1	2219 2	265 9	Y	241	249 0		12
							1 4							
12		4991 X	2501	-0-	-2490	-0-	274 1	1970 2	255 9	Y	232	234 0		10
							2 4							
01		4247 X	949	-0-	-3298	-0-	275 1	583 2	89 9	Y	81	88 0		3
							2 4							
02		2772 X	1464	-0-	-1308	-0-	247 1	1044 2		Y	157	153 0		7
							173 9							
03		3069 X	83	-0-	-2986	-0-	60 1	22 2		Y	1	8 0		-0-
							1 9							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747														

10		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	338 1	3797 2	807 9	Y	734	746 0		41
							5 4							
11		4650 X	4531	-0-	-119	-0-	309 1	3496 2	725 9	Y	659	667 0		33
							1 4							
12		5859 X	5265	-0-	-594	-0-	331 1	4076 2	855 9	Y	777	777 0		33
							3 4							
01		5859 X	5092	-0-	-767	-0-	336 1	3999 2	746 9	Y	678	683 0		28
							11 4							
02		5292 X	2524	-0-	-2768	-0-	211 1	1889 2		Y	385	397 0		16
							424 9							
03		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	116 1	6687 2	891 9	Y	810	773 0		53
							891 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366														

10		4650 X	3604	-0-	-1046	-0-	211 1	2981 2	411 9	Y	374	373 0		12
							1 4							
11		4800 X	3250	-0-	-1550	-0-	156 1	2716 2	375 9	Y	341	343 0		10
							3 4							
12		4960 X	3225	-0-	-1735	-0-	157 1	2680 2	386 9	Y	351	349 0		12
							2 4							
01		4960 X	4012	-0-	-948	-0-	158 1	3330 2		Y	476	479 0		9
							524 9							
02		4032 X	4017	-0-	-15	-0-	147 1	3176 2	685 9	Y	623	619 0		13
							9 4							
03		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	154 1	3242 2	691 9	Y	628	624 0		17
							3 4							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260														

10		7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	279 1	6966 2	620 9	Y	564	565 0		31
							8 4							
11		8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	259 1	7448 2	639 9	Y	581	583 0		29
							2 4							
12		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	273 1	6347 2	589 9	Y	535	542 0		22
							5 4							
01		7874 X	7101	-0-	-773	-0-	266 1	6140 2	679 9	Y	617	614 0		25
							16 4							
02		8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	127 1	7544 2	1145 9	Y	1041	1022 0		44
							2 4							
03		9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	126 1	8444 2		Y	1176	1144 0		76
							1294 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		31HF	RRCID ->	286569	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8253 - 13082		
M	O	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #:		30HI	RRCID ->	286602	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7822	PERF. 8424 - 13145			
10	4030 X	3503	-0-	-527	-0-	510	1	2950	2	Y	38	38	0	1
						1	4	42	9					
11	3630 X	3296	-0-	-334	-0-	493	1	2757	2	Y	42	42	0	1
						46	9							
12	3782 X	3353	-0-	-429	-0-	354	1	2919	2	Y	72	69	0	4
						1	4	79	9					
01	3782 X	3457	-0-	-325	-0-	277	1	3095	2	Y	77	79	0	2
						85	9							
02	3416 X	3043	-0-	-373	-0-	336	1	2640	2	Y	61	61	0	2
						67	9							
03	3503 X	3185	-0-	-318	-0-	371	1	2741	2	Y	66	66	0	2
						73	9							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		31HC	RRCID ->	286632	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7795	PERF. 8038 - 13722	
10	T. A.	173	-0-	173	-0-	331	1	1	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	331				Y	-0-	-0-
12	T. A.	2	-0-	2	-0-	333	2	2		Y	-0-	-0-
01	333 N	-0-	-0-	-333	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		31HD	RRCID ->	286660	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7885	PERF. 8158 - 13214
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #:		30HB	RRCID ->	286811	COMPL. DATE	09/11/2018	TOTAL DEPTH	7713	PERF. 8275 - 14188			
10	4402 X	2514	-0-	-1888	-0-	455	1	1854	2	Y	185	186	0	5
						1	4	204	9					
11	2790 X	2032	-0-	-758	-0-	477	1	1401	2	Y	140	141	0	4
						154	9							
12	2821 X	1288	-0-	-1533	-0-	336	1	825	2	Y	115	113	0	6
						127	9							
01	2821 X	1031	-0-	-1790	-0-	271	1	658	2	Y	93	97	0	2
						102	9							
02	2380 X	930	-0-	-1450	-0-	330	1	524	2	Y	69	69	0	2
						76	9							
03	2511 X	1021	-0-	-1490	-0-	344	1	589	2	Y	80	80	0	2
						88	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062																	
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

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	154	-0-	154	154		1	1	134	2	Y	17	16	0		1
01		T. A.	36	-0-	36	190		19	9	29	2	Y	4	5	0		-0-
02		190 X	-0-	-0-	-190	-0-		3	1			Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		4	9			Y	-0-				-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542																	
10		1209 N	830	-0-	-379	-0-		340	1	428	2	Y	56	79	0		5
11		1080 N	792	-0-	-288	-0-		62	9	324	2	Y	92	89	0		8
12		1147 N	745	-0-	-402	-0-		101	9	266	2	Y	98	96	0		10
01		837 N	678	-0-	-159	-0-		371	1	351	2	Y	31	38	0		3
02		728 N	374	-0-	-354	-0-		108	9	244	2	Y	57	51	0		9
03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		293	1	621	2	Y	94	92	0		11
								34	9								
								67	1								
								63	9								
								326	1								
								103	9								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486																	
10		4867 X	4360	-0-	-507	-0-		3468	2	1	4	Y	810	822	0		71
11		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-		891	9	975	9	Y	886	880	0		77
12		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-		4240	2	1221	9	Y	1110	1077	0		110
01		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-		5030	2	1143	9	Y	1039	1054	0		95
02		4872 X	4667	-0-	-205	-0-		4478	2	838	9	Y	762	740	0		117
03		6262 X	5268	-0-	-994	-0-		3829	2	869	9	Y	790	814	0		93
								4399	2								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261																	
10		T. A.	25	-0-	25	71		21	2	4	9	Y	4	4	0		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	71						Y	-0-				-0-
12		T. A.	26	-0-	26	97		22	2	4	9	Y	4	4	0		-0-
01		135 N	38	-0-	-97	-0-		31	2	7	9	Y	6	6	0		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-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 #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	5022 X	3628	-0-	-1394	-0-	485	1	3075	2	Y	61	61	0		2
						1	4	67	9						
11	4860 X	4528	-0-	-332	-0-	487	1	3956	2	Y	77	77	0		2
						85	9								
12	5022 X	4419	-0-	-603	-0-	353	1	3978	2	Y	79	77	0		4
						1	4	87	9						
01	3844 X	3747	-0-	-97	-0-	319	1	3354	2	Y	67	70	0		1
						74	9								
02	4228 X	3416	-0-	-812	-0-	374	1	2979	2	Y	57	56	0		2
						63	9								
03	4681 X	4422	-0-	-259	-0-	390	1	3948	2	Y	76	76	0		2
						84	9								

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029															

10	2759 X	797	-0-	-1962	-0-	11	1	527	2	Y	235	235	0		2
						259	9								
11	1950 X	601	-0-	-1349	-0-	9	1	394	2	Y	180	180	0		2
						198	9								
12	837 X	712	-0-	-125	-0-	13	1	462	2	Y	215	210	0		7
						237	9								
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	456	2	Y	216	219	0	2 1	2
						238	9								
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	12	1	480	2	Y	215	215	0		2
						237	9								
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	13	1	521	2	Y	236	235	0		3
						1	4	260	9						

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378															

10	2511 X	2260	-0-	-251	-0-	1688	2	572	9	Y	520	523	0		45
11	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2135	2	553	9	Y	503	504	0		44
12	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2245	2	551	9	Y	501	495	0		50
01	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2269	2	502	9	Y	456	464	0		42
02	2800 N	2921	-0-	121	121	2398	2	523	9	Y	475	444	0		73
03	2232 N	2092	-0-	-140	-0-	1696	2	396	9	Y	360	391	0		42

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572															

10	11222 X	6783	-0-	-4439	-0-	265	1	5981	2	Y	464	473	0		23
						27	4	510	9						
11	10350 X	8600	-0-	-1750	-0-	262	1	7668	2	Y	603	600	0		26
						7	4	663	9						
12	10695 X	8389	-0-	-2306	-0-	279	1	7413	2	Y	633	631	0		28
						1	4	696	9						
01	10292 X	9120	-0-	-1172	-0-	276	1	8081	2	Y	691	684	0		35
						3	4	760	9						
02	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	301	1	7620	2	Y	636	631	0		40
						11	4	700	9						
03	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	323	1	8494	2	Y	643	665	0		18
						18	4	707	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	131 1	6589 2	Y	435	437 0		22
							30 4	479 9					
11		6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	128 1	5831 2	Y	392	397 0		17
							5 4	431 9					
12		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	139 1	6100 2	Y	433	431 0		19
							1 4	476 9					
01		7223 X	7097	-0-	-126	-0-	154 1	6455 2	Y	442	439 0		22
							2 4	486 9					
02		6524 X	5792	-0-	-732	-0-	147 1	5253 2	Y	350	350 0		22
							7 4	385 9					
03		7223 X	5751	-0-	-1472	-0-	171 1	5222 2	Y	315	328 0		9
							11 4	347 9					

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524													
10		6293 X	5298	-0-	-995	-0-	200 1	4553 2	Y	476	482 0		24
							21 4	524 9					
11		6090 X	5284	-0-	-806	-0-	195 1	4567 2	Y	471	474 0		21
							4 4	518 9					
12		6014 X	5458	-0-	-556	-0-	212 1	4709 2	Y	487	487 0		21
							1 4	536 9					
01		6014 X	5366	-0-	-648	-0-	194 1	4670 2	Y	455	453 0		23
							1 4	501 9					
02		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	156 1	4616 2	Y	433	429 0		27
							6 4	476 9					
03		5456 X	5058	-0-	-398	-0-	143 1	4486 2	Y	381	398 0		10
							10 4	419 9					

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616													
10		8029 X	6982	-0-	-1047	-0-	231 1	6145 2	Y	525	533 0		26
							28 4	578 9					
11		7770 X	6491	-0-	-1279	-0-	219 1	5728 2	Y	490	495 0		21
							5 4	539 9					
12		8029 X	6672	-0-	-1357	-0-	248 1	5862 2	Y	510	509 0		22
							1 4	561 9					
01		8029 X	6703	-0-	-1326	-0-	220 1	5919 2	Y	511	507 0		26
							2 4	562 9					
02		6524 X	6335	-0-	-189	-0-	202 1	5606 2	Y	472	468 0		30
							8 4	519 9					
03		6975 X	6267	-0-	-708	-0-	237 1	5553 2	Y	423	441 0		12
							12 4	465 9					

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436													
10		744 N	665	-0-	-79	-0-	183 1	331 2	Y	135	141 0		7
							2 4	149 9					
11		895 N	895	-0-	-0-	-0-	131 1	527 2	Y	215	213 0		9
							237 9						
12		951 N	951	-0-	-0-	-0-	115 1	564 2	Y	247	245 0		11
							272 9						
01		899 X	604	-0-	-295	-0-	142 1	313 2	Y	135	139 0		7
							149 9						
02		840 X	768	-0-	-72	-0-	117 1	358 2	Y	265	255 0		17
							1 4	292 9					
03		989 X	989	-0-	-0-	-0-	116 1	452 2	Y	382	389 0		10
							1 4	420 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	5890 X	5676	-0-	-214	-0-	311 1	4743 2	22 4	600 9	Y	545	552 0		27
11	6150 X	5330	-0-	-820	-0-	266 1	4464 2	4 4	596 9	Y	542	545 0		24
12	6355 X	5735	-0-	-620	-0-	271 1	4866 2	1 4	597 9	Y	543	543 0		24
01	6355 X	4963	-0-	-1392	-0-	271 1	4174 2	1 4	517 9	Y	470	470 0		24
02	5152 X	4510	-0-	-642	-0-	218 1	3824 2	5 4	463 9	Y	421	418 0		27
03	5735 X	5547	-0-	-188	-0-	283 1	4736 2	10 4	518 9	Y	471	485 0		13

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482														
10	8587 X	7557	-0-	-1030	-0-	221 1	6781 2	31 4	524 9	Y	476	481 0		24
11	8100 X	7515	-0-	-585	-0-	217 1	6746 2	6 4	546 9	Y	496	498 0		22
12	8153 X	7512	-0-	-641	-0-	235 1	6650 2	1 4	626 9	Y	569	566 0		25
01	8153 X	7444	-0-	-709	-0-	231 1	6596 2	2 4	615 9	Y	559	556 0		28
02	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	222 1	6594 2	9 4	600 9	Y	545	539 0		34
03	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	216 1	7350 2	16 4	605 9	Y	550	569 0		15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758														
10	4061 X	3882	-0-	-179	-0-	260 1	2940 2	1 4	681 9	Y	619	619 0		24
11	4230 X	2888	-0-	-1342	-0-	258 1	2051 2	579 9		Y	526	537 0		13
12	5983 X	2638	-0-	-3345	-0-	254 1	1859 2	525 9		Y	477	476 0		14
01	5983 X	4335	-0-	-1648	-0-	282 1	3157 2	1 4	895 9	Y	814	775 0	37 1	16
02	5404 X	2043	-0-	-3361	-0-	245 1	1425 2	4 4	369 9	Y	335	341 0		10
03	3875 X	1957	-0-	-1918	-0-	272 1	1340 2	3 4	342 9	Y	311	317 0		4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698														
10	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	219 1	4302 2	2 4	956 9	Y	869	855 0		33
11	6150 X	5094	-0-	-1056	-0-	216 1	3935 2	943 9		Y	857	869 0		21
12	6355 X	5692	-0-	-663	-0-	211 1	4414 2	1067 9		Y	970	962 0		29
01	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	227 1	4713 2	2 4	1144 9	Y	1040	1000 0	48 1	21
02	4368 X	4182	-0-	-186	-0-	223 1	3234 2	10 4	715 9	Y	650	652 0		19
03	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	284 1	4202 2	11 4	919 9	Y	835	843 0		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670														
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

10		3937 X	2940	-0-	-997	-0-	289 1	1942 2	708 9	Y	644	634 0		25
							1 4							
11		3750 X	2787	-0-	-963	-0-	293 1	1846 2	648 9	Y	589	600 0		14
							648 9							
12		3875 X	2116	-0-	-1759	-0-	285 1	1444 2	285 1	Y	352	355 0		11
							387 9							
01		2852 X	2839	-0-	-13	-0-	311 1	1993 2	311 1	Y	485	464 0	22 1	10
							1 4		534 9					
02		2576 X	1745	-0-	-831	-0-	283 1	1172 2	283 1	Y	260	262 0		8
							4 4		286 9					
03		2852 X	2008	-0-	-844	-0-	348 1	1335 2	348 1	Y	293	297 0		4
							3 4		322 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432														
10		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	172 1	7211 2	837 9	Y	761	771 0		57
							837 9							
11		11400 X	8291	-0-	-3109	-0-	141 1	7024 2	141 1	Y	1024	1013 0		68
							1126 9							
12		11780 X	8543	-0-	-3237	-0-	85 1	7306 2	85 1	Y	1047	1021 0		94
							1152 9							
01		9734 X	9685	-0-	-49	-0-	125 1	8220 2	125 1	Y	1218	1220 0		92
							1340 9							
02		9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	117 1	7998 2	117 1	Y	1080	1055 0		117
							1188 9							
03		10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	117 1	8681 2	117 1	Y	1206	1246 0		77
							1327 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651														
10		4743 X	3121	-0-	-1622	-0-	277 1	2330 2	277 1	Y	466	461 0		18
							1 4		513 9					
11		4590 X	2623	-0-	-1967	-0-	278 1	1828 2	278 1	Y	470	477 0		11
							517 9							
12		3348 X	2526	-0-	-822	-0-	273 1	1679 2	273 1	Y	522	517 0		16
							574 9							
01		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	311 1	2550 2	311 1	Y	837	798 0	38 1	17
							1 4		921 9					
02		2912 X	2541	-0-	-371	-0-	276 1	1700 2	276 1	Y	509	511 0		15
							5 4		560 9					
03		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	344 1	2246 2	344 1	Y	664	670 0		9
							6 4		730 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007														
10		10168 X	8686	-0-	-1482	-0-	196 1	7661 2	196 1	Y	754	761 0		57
							829 9							
11		8400 X	8090	-0-	-310	-0-	169 1	7032 2	169 1	Y	808	811 0		54
							889 9							
12		8587 X	7430	-0-	-1157	-0-	125 1	6646 2	125 1	Y	599	599 0		54
							659 9							
01		8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	190 1	7678 2	190 1	Y	803	796 0		61
							883 9							
02		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	187 1	6895 2	187 1	Y	692	678 0		75
							761 9							
03		8680 X	8005	-0-	-675	-0-	192 1	7107 2	192 1	Y	642	676 0		41
							706 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2511 X	2385	-0-	-126	-0-	187	1	1982	2	Y	178	172	1	22	
						20	4	196	9						
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	247	1	1714	2	Y	206	198	1	30	
						2	4	227	9						
12	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	280	1	1813	2	Y	320	310	1	40	
						7	4	352	9						
01	2387 X	2223	-0-	-164	-0-	255	1	1660	2	Y	280	275	1	45	
						308	9								
02	2156 X	2154	-0-	-2	-0-	244	1	1571	2	Y	308	270	1	83	
						339	9								
03	2449 X	2145	-0-	-304	-0-	254	1	1627	2	Y	240	288	1	35	
						264	9								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199

*04	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	167	1	6289	2	N	352	366	0	1 8	27
						322	4	387	9						
*05	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	168	1	7522	2	N	676	630	0	1 8	72
						11	4	744	9						
*06	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	164	1	6947	2	N	644	665	0		51
						708	9								
*07	7409 X	6988	-0-	-421	-0-	169	1	6142	2	N	585	603	0		33
						33	4	644	9						
*08	8432 X	6846	-0-	-1586	-0-	147	1	6152	2	N	490	495	0		28
						8	4	539	9						
*09	8160 X	5679	-0-	-2481	-0-	141	1	5035	2	N	457	452	0		33
						503	9								
*10	8432 X	6627	-0-	-1805	-0-	150	1	5766	2	N	645	632	0		46
						1	4	710	9						
*11	7830 X	4794	-0-	-3036	-0-	143	1	4139	2	N	465	477	0		34
						512	9								
*12	6975 X	4428	-0-	-2547	-0-	158	1	3771	2	N	454	441	0		47
						499	9								
*01	6851 X	3894	-0-	-2957	-0-	142	1	3196	2	N	498	509	0		36
						8	4	548	9						
*02	5992 X	3878	-0-	-2114	-0-	131	1	3282	2	N	422	417	0		41
						1	4	464	9						
03	6634 X	4208	-0-	-2426	-0-	139	1	3586	2	N	438	448	0		31
						1	4	482	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*04		6390 X	37	-0-	-6353	-0-	37	1	N	-0-		-0-
*05		6603 X	61	-0-	-6542	-0-	61	1	N	-0-		-0-
*06		5580 X	2	-0-	-5578	-0-	2	1	N	-0-		-0-
*07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
*08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
*09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
*10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
*11		3000 N	13726	-0-	10726	10726	201	1	N	998	925 0	73
							1	4		1098	9	
							167	1	N	7491	2	67
							716	9				
*12		3100 N	8374	-0-	5274	16000	152	1	N	651	657 0	67
							14	4				
*01		22413 X	6413	-0-	-16000	-0-	152	1	N	604	627 0	44
							14	4				
*02		12824 X	4550	-0-	-8274	-0-	132	1	N	384	391 0	37
							1	4				
03		14198 X	7758	-0-	-6440	-0-	192	1	N	631	623 0	45
							2	4				

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472												
10		21576 X	11944	-0-	-9632	-0-	146	1	Y	1023	1034 0	77
							1125	9				
11		20880 X	12482	-0-	-8398	-0-	148	1	Y	1037	1045 0	69
							1141	9				
12		21576 X	11472	-0-	-10104	-0-	127	1	Y	807	804 0	72
							888	9				
01		13454 X	6766	-0-	-6688	-0-	181	1	Y	701	720 0	53
							771	9				
02		11648 X	5014	-0-	-6634	-0-	219	1	Y	663	644 0	72
							729	9				
03		12896 X	5183	-0-	-7713	-0-	204	1	Y	804	824 0	52
							884	9				

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917												
10		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	294	1	Y	816	814 0	8
							1	4				
11		6630 X	4703	-0-	-1927	-0-	293	1	Y	882	883 0	7
							4	4				
12		6851 X	5098	-0-	-1753	-0-	273	1	Y	926	925 0	8
							1019	9				
01		5394 X	3302	-0-	-2092	-0-	261	1	Y	668	671 0	5
							735	9				
02		4396 X	4011	-0-	-385	-0-	247	1	Y	843	822 0	12
							2	4			14 1	12
03		5084 X	4402	-0-	-682	-0-	318	1	Y	902	902 0	12
							1	4				

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915												
10		1860 X	1805	-0-	-55	-0-	277	1	Y	380	379 0	4
							418	9				
11		1800 X	1549	-0-	-251	-0-	271	1	Y	336	337 0	3
							1	4				
12		1860 X	1429	-0-	-431	-0-	296	1	Y	250	251 0	2
							275	9				
01		1829 X	1140	-0-	-689	-0-	284	1	Y	224	224 0	2
							246	9				
02		1624 X	1025	-0-	-599	-0-	307	1	Y	189	185 0	3
							208	9			3 1	3
03		1798 X	992	-0-	-806	-0-	362	1	Y	163	164 0	2
							179	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 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

10		6820 X	6105	-0-	-715	-0-	112 1	5516 2	Y	383	358 1			47
							56 4	421 9						
11		6360 X	5818	-0-	-542	-0-	144 1	5243 2	Y	385	376 1			56
							7 4	424 9						
12		6572 X	5940	-0-	-632	-0-	160 1	5323 2	Y	398	404 1			50
							19 4	438 9						
01		6448 X	4860	-0-	-1588	-0-	181 1	4356 2	Y	294	297 1			47
							323 9							
02		5516 X	4560	-0-	-956	-0-	144 1	4107 2	Y	281	252 1			76
							309 9							
03		6107 X	5563	-0-	-544	-0-	152 1	5122 2	Y	263	300 1			39
							289 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409														
10		8711 X	7577	-0-	-1134	-0-	326 1	5906 2	Y	1223	1215 0			70
							1345 9							
11		8550 X	7147	-0-	-1403	-0-	307 1	5591 2	Y	1135	1121 0			84
							1249 9							
12		8835 X	7334	-0-	-1501	-0-	341 1	5692 2	Y	1183	1196 0			71
							1301 9							
01		7998 X	6826	-0-	-1172	-0-	242 1	5388 2	Y	1087	1114 0			44
							1196 9							
02		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	168 1	6017 2	Y	1213	1192 0			65
							1334 9							
03		7564 X	7026	-0-	-538	-0-	158 1	5723 2	Y	1041	1049 0			57
							1145 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396														
10		16802 X	13454	-0-	-3348	-0-	175 1	11434 2	Y	1677	1653 0			97
							1845 9							
11		15060 X	13771	-0-	-1289	-0-	191 1	11586 2	Y	1813	1776 0			134
							1994 9							
12		14384 X	12291	-0-	-2093	-0-	171 1	10406 2	Y	1557	1598 0			93
							1 4	1713 9						
01		14384 X	12288	-0-	-2096	-0-	163 1	10539 2	Y	1441	1476 0			58
							1 4	1585 9						
02		12852 X	11331	-0-	-1521	-0-	133 1	9678 2	Y	1382	1366 0			74
							1520 9							
03		14229 X	11822	-0-	-2407	-0-	136 1	10066 2	Y	1473	1466 0			81
							1620 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466														
10		11997 X	10231	-0-	-1766	-0-	155 1	8950 2	Y	1024	1008 0			59
							1126 9							
11		11040 X	9528	-0-	-1512	-0-	158 1	8307 2	Y	966	954 0			71
							1063 9							
12		11253 X	9336	-0-	-1917	-0-	150 1	8109 2	Y	979	991 0			59
							1077 9							
01		10974 X	8369	-0-	-2605	-0-	184 1	7323 2	Y	784	811 0			32
							862 9							
02		9828 X	8651	-0-	-1177	-0-	125 1	7563 2	Y	875	860 0			47
							963 9							
03		10230 X	9921	-0-	-309	-0-	168 1	8632 2	Y	1019	1010 0			56
							1121 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		744 N	521	-0-	-223	-0-		7 1	433 2	Y	69	72 0	4
								5 4	76 9				
11		600 N	512	-0-	-88	-0-		8 1	423 2	Y	74	74 0	4
								81 9					
12		558 N	489	-0-	-69	-0-		9 1	361 2	Y	108	107 0	5
								119 9					
01		527 N	137	-0-	-390	-0-		3 1	106 2	Y	25	29 0	1
								28 9					
02		476 N	37	-0-	-439	-0-		1 1	26 2	Y	9	9 0	1
								10 9					
03		496 N	495	-0-	-1	-0-		11 1	351 2	Y	121	119 0	3
								133 9					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857													
10		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-		25 1	1477 2	Y	231	232 0	12
								17 4	254 9				
11		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-		27 1	1344 2	Y	154	158 0	8
								169 9					
12		1581 X	1091	-0-	-490	-0-		23 1	938 2	Y	118	120 0	6
								130 9					
01		1767 N	1017	-0-	-750	-0-		24 1	911 2	Y	72	74 0	4
								3 4	79 9				
02		1428 N	1161	-0-	-267	-0-		23 1	1021 2	Y	106	103 0	7
								117 9					
03		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		50 1	1596 2	Y	100	105 0	2
								1 4	110 9				

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881													
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-		13 1	740 2	Y	59	59 0	3
								8 4	65 9				
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-		13 1	645 2	Y	52	52 0	3
								57 9					
12		496 N	404	-0-	-92	-0-		9 1	372 2	Y	21	23 0	1
								23 9					
01		837 N	448	-0-	-389	-0-		11 1	413 2	Y	21	21 0	1
								1 4	23 9				
02		672 N	620	-0-	-52	-0-		12 1	553 2	Y	50	48 0	3
								55 9					
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-		16 1	499 2	Y	43	45 0	1
								47 9					

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		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													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		35HB	RRCID ->	291829	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	8194 - 14899	
10	15903 X	13824	-0-	-2079	-0-	215 1	11312	2	Y	2088	2047	0	120
						2297 9							
11	15390 X	13431	-0-	-1959	-0-	223 1	10957	2	Y	2046	2015	0	151
						2251 9							
12	15903 X	13878	-0-	-2025	-0-	218 1	11238	2	Y	2201	2220	0	132
						1 4	2421	9					
01	13516 X	13131	-0-	-385	-0-	186 1	10719	2	Y	2023	2073	0	82
						1 4	2225	9					
02	12208 X	11667	-0-	-541	-0-	195 1	9477	2	Y	1814	1798	0	98
						1995 9							
03	13516 X	12940	-0-	-576	-0-	248 1	10516	2	Y	1978	1968	0	108
						2176 9							

BRISCOE FISHER UNIT		WELL #:		04HA	RRCID ->	292109	COMPL. DATE	11/27/2021	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	8040 - 14009	
10	9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	191 1	8429	2	Y	1163	1180	0	58
						38 4	1279	9					
11	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	182 1	8787	2	Y	1202	1207	0	53
						8 4	1322	9					
12	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	227 1	8688	2	Y	1209	1209	0	53
						1 4	1330	9					
01	10137 X	8461	-0-	-1676	-0-	234 1	7143	2	Y	984	987	0	50
						2 4	1082	9					
02	9604 X	7205	-0-	-2399	-0-	243 1	6059	2	Y	814	813	0	51
						8 4	895	9					
03	10633 X	6826	-0-	-3807	-0-	266 1	5775	2	Y	703	735	0	19
						12 4	773	9					

BRISCOE FISHER UNIT		WELL #:		04HB	RRCID ->	292112	COMPL. DATE	11/27/2021	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	8038 - 14005	
10	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	283 1	7453	2	Y	740	762	0	37
						34 4	814	9					
11	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	270 1	6538	2	Y	643	652	0	28
						6 4	707	9					
12	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	299 1	7289	2	Y	730	726	0	32
						1 4	803	9					
01	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	319 1	7906	2	Y	784	776	0	40
						2 4	862	9					
02	7756 X	7443	-0-	-313	-0-	317 1	6433	2	Y	622	623	0	39
						9 4	684	9					
03	8587 X	7799	-0-	-788	-0-	355 1	6778	2	Y	593	616	0	16
						14 4	652	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

10		11656 X	9059	-0-	-2597	-0-	210 1	7938 2	Y	795	806 0		40
							36 4	875 9					
11		10380 X	9400	-0-	-980	-0-	208 1	8363 2	Y	747	754 0		33
							7 4	822 9					
12		10199 X	8772	-0-	-1427	-0-	224 1	7770 2	Y	706	708 0		31
							1 4	777 9					
01		9548 X	8524	-0-	-1024	-0-	240 1	7537 2	Y	677	674 0		34
							2 4	745 9					
02		8624 X	7922	-0-	-702	-0-	262 1	6976 2	Y	613	608 0		39
							10 4	674 9					
03		9548 X	7109	-0-	-2439	-0-	281 1	6267 2	Y	498	523 0		14
							13 4	548 9					

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003													
10		16430 X	10499	-0-	-5931	-0-	177 1	9511 2	Y	698	713 0		35
							43 4	768 9					
11		15900 X	11188	-0-	-4712	-0-	179 1	10186 2	Y	740	743 0		32
							9 4	814 9					
12		16430 X	11830	-0-	-4600	-0-	188 1	10764 2	Y	797	794 0		35
							1 4	877 9					
01		12803 X	11029	-0-	-1774	-0-	212 1	10008 2	Y	733	731 0		37
							3 4	806 9					
02		10444 X	8597	-0-	-1847	-0-	225 1	7752 2	Y	554	556 0		35
							11 4	609 9					
03		11842 X	7984	-0-	-3858	-0-	247 1	7208 2	Y	467	489 0		13
							15 4	514 9					

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474													
10		9021 X	6675	-0-	-2346	-0-	241 1	5817 2	Y	536	541 0		27
							27 4	590 9					
11		8730 X	7363	-0-	-1367	-0-	237 1	6443 2	Y	615	615 0		27
							6 4	677 9					
12		8618 X	7572	-0-	-1046	-0-	258 1	6625 2	Y	625	625 0		27
							1 4	688 9					
01		8618 X	7095	-0-	-1523	-0-	277 1	6181 2	Y	577	575 0		29
							2 4	635 9					
02		6860 X	6803	-0-	-57	-0-	277 1	5924 2	Y	540	535 0		34
							8 4	594 9					
03		7595 X	6341	-0-	-1254	-0-	302 1	5526 2	Y	455	477 0		12
							12 4	501 9					

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391													
10		14415 X	9510	-0-	-4905	-0-	100 1	8829 2	Y	492	499 0		25
							40 4	541 9					
11		11970 X	9615	-0-	-2355	-0-	87 1	8961 2	Y	508	511 0		22
							8 4	559 9					
12		12369 X	11555	-0-	-814	-0-	75 1	10801 2	Y	616	611 0		27
							1 4	678 9					
01		12369 X	8688	-0-	-3681	-0-	78 1	8176 2	Y	392	399 0		20
							3 4	431 9					
02		9044 X	5564	-0-	-3480	-0-	133 1	5159 2	Y	241	246 0		15
							7 4	265 9					
03		11563 X	6736	-0-	-4827	-0-	291 1	6146 2	Y	260	268 0		7
							13 4	286 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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		9765 X	6715	-0-	-3050	-0-	241 1	5942 2	Y	459	461 0		23
							27 4	505 9					
11		9450 X	6642	-0-	-2808	-0-	235 1	5889 2	Y	466	469 0		20
							5 4	513 9					
12		9021 X	7148	-0-	-1873	-0-	257 1	6329 2	Y	510	508 0		22
							1 4	561 9					
01		8897 X	6599	-0-	-2298	-0-	266 1	5821 2	Y	464	463 0		23
							2 4	510 9					
02		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	273 1	5655 2	Y	441	436 0		28
							8 4	485 9					
03		7161 X	6414	-0-	-747	-0-	303 1	5661 2	Y	398	415 0		11
							12 4	438 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427													
10		13268 X	10866	-0-	-2402	-0-	18 1	9988 2	Y	762	767 0		15
							22 4	838 9					
11		12840 X	47	-0-	-12793	-0-	44 2	3 9	Y	3	18 0		-0-
12		13051 X	10625	-0-	-2426	-0-	147 1	9617 2	Y	758	743 0		15
							27 4	834 9					
01		13051 X	8419	-0-	-4632	-0-	304 1	7409 2	Y	616	622 0		9
							28 4	678 9					
02		11788 X	8419	-0-	-3369	-0-	311 1	7343 2	Y	688	686 0		11
							8 4	757 9					
03		10881 X	9034	-0-	-1847	-0-	328 1	7886 2	Y	744	738 0		17
							2 4	818 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416													
10		10292 X	5094	-0-	-5198	-0-	8 1	4450 2	Y	569	579 0		11
							10 4	626 9					
11		9960 X	2717	-0-	-7243	-0-	2 1	2345 2	Y	336	337 0		10
							370 9						
12		8339 X	6374	-0-	-1965	-0-	100 1	5465 2	Y	721	717 0		14
							16 4	793 9					
01		8339 X	5197	-0-	-3142	-0-	142 1	4369 2	Y	609	614 0		9
							16 4	670 9					
02		7532 X	5917	-0-	-1615	-0-	233 1	4903 2	Y	705	702 0		12
							5 4	776 9					
03		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	273 1	5453 2	Y	753	748 0		17
							1 4	828 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495													
10		3844 X	3411	-0-	-433	-0-	6 1	3068 2	Y	300	302 0		6
							7 4	330 9					
11		3450 X	1066	-0-	-2384	-0-	1 1	948 2	Y	106	109 0		3
							117 9						
12		4743 X	4438	-0-	-305	-0-	155 1	3836 2	Y	396	391 0		8
							11 4	436 9					
01		4743 X	3434	-0-	-1309	-0-	194 1	2885 2	Y	313	317 0		4
							11 4	344 9					
02		4284 X	3394	-0-	-890	-0-	266 1	2788 2	Y	306	305 0		5
							3 4	337 9					
03		4433 X	3659	-0-	-774	-0-	329 1	2996 2	Y	303	301 0		7
							1 4	333 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	235 1	2475 2	127 4	146 9	N	133	138 0				10
*05	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	298 1	2263 2	3 4	224 9	N	204	192 0				22
*06	3090 X	2060	-0-	-1030	-0-	292 1	1593 2	175 9		N	159	168 0				13
*07	3193 X	3088	-0-	-105	-0-	296 1	2494 2	14 4	284 9	N	258	257 0				14
*08	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	258 1	2974 2	4 4	327 9	N	297	294 0				17
*09	2970 X	2041	-0-	-929	-0-	255 1	1709 2	77 9		N	70	82 0				5
*10	3100 X	2258	-0-	-842	-0-	269 1	1845 2	144 9		N	131	127 0				9
*11	3450 X	2333	-0-	-1117	-0-	278 1	1828 2	227 9		N	206	200 0				15
*12	3565 X	2339	-0-	-1226	-0-	315 1	1822 2	202 9		N	184	180 0				19
*01	3565 X	2085	-0-	-1480	-0-	298 1	1600 2	298 1	1600 2	N	166	173 0				12
*02	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	285 1	1769 2	4 4	183 9	N	165	161 0				16
03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	295 1	2097 2	182 9		N	163	167 0				12
						1 4	179 9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583

10	1984 N	306	-0-	-1678	-0-	289 1	15 2	2 9		Y	2	16 0				-0-
11	2250 N	292	-0-	-1958	-0-	292 1				Y	-0-					-0-
12	2325 X	616	-0-	-1709	-0-	284 1	288 2	44 9		Y	40	39 0				1
01	4557 X	305	-0-	-4252	-0-	304 1	1 2			Y	-0-	1 0				-0-
02	4116 X	290	-0-	-3826	-0-	290 1				Y	-0-					-0-
03	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	279 1	936 2	2 4	131 9	Y	119	117 0				2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639

10	7719 X	7097	-0-	-622	-0-	305 1	5826 2	2 4	964 9	Y	876	876 0				34
11	6600 X	5648	-0-	-952	-0-	300 1	4329 2	1019 9		Y	926	937 0				23
12	9083 X	5436	-0-	-3647	-0-	294 1	4151 2	991 9		Y	901	897 0				27
01	8153 X	5403	-0-	-2750	-0-	328 1	4092 2	2 4	981 9	Y	892	860 0	41 1			18
02	7364 X	4293	-0-	-3071	-0-	295 1	3273 2	10 4	715 9	Y	650	649 0				19
03	7099 X	6613	-0-	-486	-0-	386 1	5111 2	13 4	1103 9	Y	1003	1009 0				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HF RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 13375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5177 X	4681	-0-	-496	-0-	303 1	3812 2	35 4	531 9	Y	483	504 0				26
11	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	343 1	4031 2	65 4	587 9	Y	534	526 0				34
12	5239 X	4941	-0-	-298	-0-	352 1	4066 2	523 9		Y	475	487 0				22
01	5239 X	1011	-0-	-4228	-0-	74 1	830 2	107 9		Y	97	99 0				20
02	4732 X	8	-0-	-4724	-0-	8 1				Y	-0-	8 0				12
03	5208 X	987	-0-	-4221	-0-	326 1	487 2	174 9		Y	158	168 0				2

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360

10	10943 X	10547	-0-	-396	-0-	194 1	9201 2	84 4	1068 9	Y	971	996 0				52
11	10590 X	10157	-0-	-433	-0-	204 1	8681 2	139 4	1133 9	Y	1030	1016 0				66
12	10943 X	9579	-0-	-1364	-0-	181 1	8295 2	1103 9		Y	1003	1023 0				46
01	10540 X	2020	-0-	-8520	-0-	42 1	1757 2	221 9		Y	201	206 0				41
02	9520 X	-0-	-0-	-9520	-0-					Y	-0-	17 0				24
03	10540 X	491	-0-	-10049	-0-	31 1	341 2	119 9		Y	108	131 0				1

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102

10	1767 X	1450	-0-	-317	-0-	21 1	970 2	459 9		Y	417	418 0				3
11	1710 N	1125	-0-	-585	-0-	17 1	746 2	362 9		Y	329	329 0				3
12	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	28 1	956 2	473 9		Y	430	420 0				13
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	21 1	874 2	440 9		Y	400	406 0	3 1			4
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	21 1	888 2	424 9		Y	385	385 0				4
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	24 1	964 2	1 4	462 9	Y	420	419 0				5

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080

10	4309 X	813	-0-	-3496	-0-	1 1	66 2	746 9		Y	678	678 0				6
11	4170 X	485	-0-	-3685	-0-	1 1	38 2	446 9		Y	405	407 0				4
12	2046 X	716	-0-	-1330	-0-	2 1	55 2	659 9		Y	599	585 0				18
01	738 X	738	-0-	-0-	-0-	1 1	56 2	681 9		Y	619	626 0	5 1			6
02	733 X	733	-0-	-0-	-0-	1 1	59 2	673 9		Y	612	612 0				6
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	2 1	62 2	717 9		Y	652	651 0				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255

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
10	2480 X	1122	-0-	-1358	-0-	16 1	742 2	Y	331	331 0	3
						364 9					
11	2040 X	1117	-0-	-923	-0-	17 1	733 2	Y	334	334 0	3
						367 9					
12	1209 X	1159	-0-	-50	-0-	22 1	751 2	Y	351	343 0	11
						386 9					
01	868 N	746	-0-	-122	-0-	10 1	438 2	Y	271	277 0	2 1 3
						298 9					
02	784 N	209	-0-	-575	-0-	1 1	29 2	Y	163	164 0	2
						179 9					
03	868 N	570	-0-	-298	-0-	7 1	284 2	Y	254	253 0	3
						279 9					

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 17657

10	4123 X	1094	-0-	-3029	-0-	52 1	1034 2	Y	5	24 0	-0-
						2 4	6 9				
11	6480 X	3	-0-	-6477	-0-	2 1	1 2	Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
12	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-			Y	-0-		-0-
01	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-			Y	-0-		-0-
02	9436 X	2080	-0-	-7356	-0-	55 1	1851 2	Y	156	133 0	19 1 4
						2 4	172 9				
03	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	175 1	4393 2	Y	403	399 0	8
						1 4	443 9				

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540

10	2821 X	628	-0-	-2193	-0-	66 1	552 2	Y	8	17 0	-0-
						1 4	9 9				
11	2430 X	187	-0-	-2243	-0-	128 1	35 2	Y	22	21 0	1
						24 9					
12	2263 X	612	-0-	-1651	-0-	119 1	447 2	Y	37	38 0	-0-
						5 4	41 9				
01	1953 X	722	-0-	-1231	-0-	113 1	282 2	Y	295	291 0	4
						2 4	325 9				
02	1764 X	1111	-0-	-653	-0-	104 1	783 2	Y	203	177 0	25 1 5
						1 4	223 9				
03	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	213 1	755 2	Y	212	213 0	4
						233 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621

10	5239 X	4394	-0-	-845	-0-	280 1	3561 2	Y	502	502 0	19
						1 4	552 9				
11	5070 X	3616	-0-	-1454	-0-	280 1	2901 2	Y	395	404 0	10
						435 9					
12	5301 X	3947	-0-	-1354	-0-	267 1	3240 2	Y	400	398 0	12
						440 9					
01	5363 X	4089	-0-	-1274	-0-	249 1	3379 2	Y	418	403 0	19 1 8
						1 4	460 9				
02	4844 X	3354	-0-	-1490	-0-	282 1	2725 2	Y	308	307 0	9
						8 4	339 9				
03	4402 X	4024	-0-	-378	-0-	343 1	3271 2	Y	365	369 0	5
						8 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 #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271													
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		
10	8959 X	6659	-0-	-2300	-0-	252	1 4848	2 Y	1415	1415 0	7		
						2	4 1557	9					
11	8670 X	7547	-0-	-1123	-0-	270	1 5738	2 Y	1398	1396 0	9		
						1	4 1538	9					
12	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	228	1 4635	2 Y	1420	1419 0	10		
						1	4 1562	9					
01	6634 X	5301	-0-	-1333	-0-	184	1 3794	2 Y	1193	1194 0	9		
						11	4 1312	9					
02	5992 X	2785	-0-	-3207	-0-	95	1 2038	2 Y	592	594 0	7		
						1	4 651	9					
03	6634 X	4610	-0-	-2024	-0-	119	1 3415	2 Y	978	978 0	7		
						1076	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516													
10	4123 X	1608	-0-	-2515	-0-	346	1 426	2 Y	760	760 0	4		
						836	9						
11	5220 X	1774	-0-	-3446	-0-	333	1 613	2 Y	753	752 0	5		
						828	9						
12	5394 X	2145	-0-	-3249	-0-	268	1 1077	2 Y	727	727 0	5		
						800	9						
01	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	234	1 1057	2 Y	646	646 0	5		
						3	4 711	9					
02	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	137	1 944	2 Y	532	531 0	6		
						585	9						
03	1705 X	1309	-0-	-396	-0-	130	1 731	2 Y	407	410 0	3		
						448	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333													
*04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	232	1 1235	2 N	219	234 0	17		
						63	4 241	9					
*05	1426 N	875	-0-	-551	-0-	289	1 440	2 N	132	135 0	14		
						1	4 145	9					
*06	1380 N	656	-0-	-724	-0-	285	1 272	2 N	90	97 0	7		
						99	9						
*07	2325 X	1584	-0-	-741	-0-	286	1 938	2 N	323	312 0	18		
						5	4 355	9					
*08	2325 X	534	-0-	-1791	-0-	245	1 212	2 N	70	84 0	4		
						77	9						
*09	1770 X	752	-0-	-1018	-0-	246	1 381	2 N	114	110 0	8		
						125	9						
*10	1581 X	899	-0-	-682	-0-	260	1 467	2 N	156	153 0	11		
						172	9						
*11	1530 X	981	-0-	-549	-0-	270	1 506	2 N	186	183 0	14		
						205	9						
*12	1581 X	942	-0-	-639	-0-	305	1 473	2 N	149	148 0	15		
						164	9						
*01	899 N	728	-0-	-171	-0-	291	1 276	2 N	145	150 0	10		
						1	4 160	9					
*02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	277	1 552	2 N	281	264 0	27		
						309	9						
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	292	1 912	2 N	337	340 0	24		
						371	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3782 X	1998	-0-	-1784	-0-	172 1	1297 2	Y	480	533 0		93
							1 4	528 9					
11		2460 X	1755	-0-	-705	-0-	358 1	938 2	Y	417	447 0		63
							459 9						
12		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	503 1	1905 2	Y	1297	1139 0		221
							4 4	1427 9					
01		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	372 1	1187 2	Y	761	827 0		155
							837 9						
02		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	349 1	1574 2	Y	315	410 0		60
							1 4	347 9					
03		2511 X	2077	-0-	-434	-0-	370 1	1453 2	Y	231	260 0		31
							254 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 14384													
10		4712 X	2558	-0-	-2154	-0-	168 1	1955 2	Y	394	437 0		76
							2 4	433 9					
11		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	400 1	3714 2	Y	624	605 0		95
							1 4	686 9					
12		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	510 1	4255 2	Y	526	531 0		90
							9 4	579 9					
01		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	485 1	5738 2	Y	991	879 0		202
							1090 9						
02		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	352 1	3634 2	Y	547	645 0		104
							2 4	602 9					
03		5363 X	2280	-0-	-3083	-0-	331 1	1703 2	Y	224	298 0		30
							246 9						

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220													
10		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	21 1	960 2	Y	236	234 0		2
							260 9						
11		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	40 1	1769 2	Y	445	443 0		4
							490 9						
12		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	53 1	1831 2	Y	470	460 0		14
							517 9						
01		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	42 1	1762 2	Y	460	466 0	4 1	4
							506 9						
02		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	41 1	1701 2	Y	421	421 0		4
							463 9						
03		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	47 1	1846 2	Y	460	459 0		5
							2 4	506 9					

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 13180													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10 1		59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		16HD	RRCID ->	294380	COMPL. DATE	08/28/2019	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	7362 - 12242
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	184 2	2114 2	Y	339	336 0	66	
11	1740 X	1611	-0-	-129	-0-	317 1	1068 2	Y	205	240 0	31	
12	1798 X	951	-0-	-847	-0-	226 9	464 2	Y	86	102 0	15	
01	2666 X	283	-0-	-2383	-0-	391 1	95 9	Y	-0-	15 0	-0-	
02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	283 1	2382 2	Y	573	464 0	109	
03	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	322 1	630 9	Y	473	519 0	63	
						365 1	2878 2	Y				
						520 9						

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		18HY	RRCID ->	294381	COMPL. DATE	04/10/2020	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	7300 - 16091
10	930 X	340	-0-	-590	-0-	72 1	115 2	Y	139	131 0	27	
11	900 X	550	-0-	-350	-0-	153 9	182 2	Y	185	184 0	28	
12	930 X	324	-0-	-606	-0-	164 1	126 2	Y	95	107 0	16	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	204 9	93 2	Y	56	61 0	11	
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	93 1	266 2	Y	111	101 0	21	
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	105 9	509 2	Y	153	154 0	20	
						190 1						
						62 9						
						152 1						
						122 9						
						150 1						
						168 9						

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		13HC	RRCID ->	294392	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	7554 - 17647
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		13HD	RRCID ->	294393	COMPL. DATE	11/24/2018	TOTAL DEPTH	6821	PERF.	7600 - 17615
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-		-0-	
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-		-0-	
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	105	-0-	105	105	84 1	19 2	Y	2	2 0	-0-	
03	T. A.	120	-0-	120	225	2 9	6 2	Y	-0-		-0-	
						114 1						

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #:		02HF	RRCID ->	294395	COMPL. DATE	08/23/2018	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7752 - 17664
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	66 1	336 2	Y	5	10 0	-0-	
11	420 N	132	-0-	-288	-0-	1 4	26 2	Y	16	16 0	-0-	
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	88 1	743 2	Y	65	64 0	1	
01	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	18 9	72 9	Y	535	529 0	7	
02	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	83 1	492 2	Y	272	238 0	34 1	
03	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	102 1	589 9	Y	483	480 0	10	
						3 4	1004 2	Y				
						71 1	299 9	Y				
						1 4	1645 2	Y				
						200 1						
						531 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 #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	7192 X	444	-0-	-6748	-0-	153	1	206	2	Y	77	84	0	4
						85	9							
11	6960 X	3093	-0-	-3867	-0-	238	1	1852	2	Y	906	885	0	25
						6	4	997	9					
12	8618 X	3323	-0-	-5295	-0-	196	1	2307	2	Y	723	737	0	9
						25	4	795	9			2	1	
01	8618 X	3616	-0-	-5002	-0-	154	1	2976	2	Y	424	427	0	6
						20	4	466	9					
02	7784 X	4612	-0-	-3172	-0-	150	1	3942	2	Y	469	405	0	12
						4	4	516	9			58	1	
03	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	208	1	5143	2	Y	571	571	0	12
						1	4	628	9					

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890														
10	3689 X	557	-0-	-3132	-0-	212	1	250	2	Y	86	85	0	4
						95	9							
11	3570 X	2065	-0-	-1505	-0-	252	1	1686	2	Y	110	111	0	3
						6	4	121	9					
12	3069 X	2456	-0-	-613	-0-	240	1	2037	2	Y	143	144	0	2
						22	4	157	9					
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	104	1	3631	2	Y	293	291	0	4
						24	4	322	9					
02	2352 X	2066	-0-	-286	-0-	90	1	1864	2	Y	100	88	0	3
						2	4	110	9			13	1	
03	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	182	1	2576	2	Y	128	128	0	3
						141	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919														
10	2325 X	374	-0-	-1951	-0-	203	1	123	2	Y	44	46	0	2
						48	9							
11	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	204	1	2092	2	Y	120	119	0	3
						7	4	132	9					
12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	140	1	2774	2	Y	143	144	0	2
						31	4	157	9					
01	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	78	1	2878	2	Y	210	209	0	3
						19	4	231	9					
02	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	79	1	3660	2	Y	380	326	0	10
						4	4	418	9			47	1	
03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	122	1	3778	2	Y	200	206	0	4
						1	4	220	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-					Y	129	125	0	4
						30	1	439	2					
						142	9							
01	T. A.	3731	-0-	3731	3731	149	1	2703	2	Y	798	750	0	16
						1	4	878	9			36	1	
02	8198 X	4467	-0-	-3731	-0-	275	1	3227	2	Y	868	859	0	25
						10	4	955	9					
03	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	368	1	5215	2	Y	1387	1394	0	18
						13	4	1526	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HW RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	277 1	2409 2	Y	469	457 0		18
							1 4	516 9					
11		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	292 1	2267 2	Y	243	255 0		6
							267 9						
12		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	257 1	2411 2	Y	251	249 0		8
							276 9						
01		3193 X	1995	-0-	-1198	-0-	203 1	1607 2	Y	167	164 0	8 1	3
							1 4	184 9					
02		2884 X	1620	-0-	-1264	-0-	235 1	1239 2	Y	129	128 0		4
							4 4	142 9					
03		3193 X	2921	-0-	-272	-0-	325 1	2323 2	Y	243	244 0		3
							6 4	267 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450													

10		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	215 1	2942 2	Y	634	650 0		123
							3 4	697 9					
11		3270 X	1944	-0-	-1326	-0-	318 1	1290 2	Y	305	382 0		46
							336 9						
12		3379 X	1478	-0-	-1901	-0-	390 1	892 2	Y	176	192 0		30
							2 4	194 9					
01		3844 X	348	-0-	-3496	-0-	285 1	48 2	Y	14	41 0		3
							15 9						
02		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	340 1	3074 2	Y	793	645 0		151
							2 4	872 9					
03		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	402 1	4141 2	Y	769	818 0		102
							846 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HX RRCID -> 294402 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091													

10		2666 X	2635	-0-	-31	-0-	123 1	1965 2	Y	495	479 0		96
							2 4	545 9					
11		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	226 1	2176 2	Y	784	761 0		119
							862 9						
12		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	305 1	2107 2	Y	622	635 0		106
							4 4	684 9					
01		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	237 1	1674 2	Y	741	696 0		151
							815 9						
02		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	227 1	2238 2	Y	865	851 0		165
							1 4	952 9					
03		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	284 1	3337 2	Y	928	969 0		124
							1021 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098													

10		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	283 1	6350 2	Y	512	559 0		99
							6 4	563 9					
11		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	339 1	6722 2	Y	535	553 0		81
							1 4	589 9					
12		7223 X	4903	-0-	-2320	-0-	243 1	4357 2	Y	267	302 0		46
							9 4	294 9					
01		7223 X	5002	-0-	-2221	-0-	290 1	4281 2	Y	392	358 0		80
							431 9						
02		7140 X	4567	-0-	-2573	-0-	188 1	4023 2	Y	322	341 0		61
							2 4	354 9					
03		7905 X	2179	-0-	-5726	-0-	272 1	1023 2	Y	804	758 0		107
							884 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 #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459														
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

10		5828 X	550	-0-	-5278	-0-	19 1	526 2	4 9	Y	4	22 0		-0-
							1 4							
11		5640 X	88	-0-	-5552	-0-	63 1	18 2	7 9	Y	6	6 0		-0-
							7 9							
12		5890 X	969	-0-	-4921	-0-	149 1	772 2	8 4	Y	36	36 0		-0-
							8 4		40 9					
01		5890 X	298	-0-	-5592	-0-	110 1	113 2	1 4	Y	67	66 0		1
							1 4		74 9					
02		5320 X	1392	-0-	-3928	-0-	123 1	1191 2	1 4	Y	70	60 0	9 1	2
							1 4		77 9					
03		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	195 1	1249 2	67 9	Y	61	62 0		1

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655														
10		2356 X	1044	-0-	-1312	-0-	104 1	909 2	2 4	Y	26	41 0		1
							2 4		29 9					
11		2280 X	258	-0-	-2022	-0-	145 1	51 2	62 9	Y	56	55 0		2
							62 9							
12		2356 X	230	-0-	-2126	-0-	201 1	26 2	3 9	Y	3	5 0		-0-
							3 9							
01		2170 X	274	-0-	-1896	-0-	199 1	24 2	51 9	Y	46	45 0		1
							51 9							
02		1960 X	292	-0-	-1668	-0-	164 1	85 2	43 9	Y	39	34 0	5 1	1
							43 9							
03		1054 X	402	-0-	-652	-0-	287 1	74 2	41 9	Y	37	37 0		1
							41 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259														
10		9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	216 1	8562 2	3 4	Y	1000	989 0		38
							3 4		1100 9					
11		12780 X	3045	-0-	-9735	-0-	196 1	2522 2	327 9	Y	297	328 0		7
							327 9							
12		13206 X	9460	-0-	-3746	-0-	243 1	8158 2	1059 9	Y	963	941 0		29
							243 1							
01		9424 X	8891	-0-	-533	-0-	217 1	7672 2	217 1	Y	908	877 0	42 1	18
							217 1		999 9					
02		8512 X	7355	-0-	-1157	-0-	186 1	6334 2	20 4	Y	741	737 0		22
							186 1		815 9					
03		9424 X	8806	-0-	-618	-0-	238 1	7458 2	19 4	Y	992	1001 0		13
							238 1		1091 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256														
10		15376 X	11578	-0-	-3798	-0-	207 1	10237 2	4 4	Y	1027	1014 0		39
							4 4		1130 9					
11		14880 X	11103	-0-	-3777	-0-	213 1	9799 2	1091 9	Y	992	1007 0		24
							213 1							
12		15376 X	10248	-0-	-5128	-0-	214 1	9027 2	1007 9	Y	915	911 0		28
							214 1							
01		10478 X	9516	-0-	-962	-0-	211 1	8366 2	211 1	Y	850	822 0	39 1	17
							211 1		935 9					
02		9464 X	8228	-0-	-1236	-0-	207 1	7259 2	22 4	Y	673	670 0		20
							207 1		740 9					
03		10478 X	9964	-0-	-514	-0-	260 1	8798 2	22 4	Y	804	814 0		10
							260 1		884 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351								
LA BANDERA RANCH UNIT D				WELL #:	01HY	RRCID ->	294414	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	6088	PERF. 6233 - 13170	
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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9 1	54
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		54
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		54
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		54

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	41HA	RRCID ->	294441	COMPL. DATE	11/26/2021	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 8054 - 14220	
10		10757 X	10056	-0-	-701	-0-	169 1	8838 2	Y	951	933 0		36
							3 4	1046 9					
11		10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	219 1	9151 2	Y	994	1006 0		24
							1093 9						
12		8990 X	7819	-0-	-1171	-0-	184 1	6820 2	Y	741	743 0		22
							815 9						
01		10044 X	6011	-0-	-4033	-0-	157 1	5226 2	Y	569	554 0	26 1	11
							2 4	626 9					
02		9772 X	6478	-0-	-3294	-0-	170 1	5755 2	Y	486	483 0		14
							18 4	535 9					
03		10819 X	8001	-0-	-2818	-0-	231 1	7168 2	Y	531	538 0		7
							18 4	584 9					

DIAMOND H STATE UNIT D				WELL #:	02HA	RRCID ->	294443	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	7614	PERF. 7608 - 17602	
10		2418 X	2170	-0-	-248	-0-	55 1	1287 2	Y	750	734 0		37
							3 4	825 9					
11		3090 X	556	-0-	-2534	-0-	122 1	17 2	Y	379	405 0		11
							417 9						
12		3193 X	1319	-0-	-1874	-0-	156 1	265 2	Y	814	813 0	2 1	10
							3 4	895 9					
01		3193 X	413	-0-	-2780	-0-	213 1	5 2	Y	177	185 0		2
							195 9						
02		1960 X	1657	-0-	-303	-0-	117 1	134 2	Y	1278	1091 0	156 1	33
							1406 9						
03		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	265 1	414 2	Y	2531	2511 0		53
							2784 9						

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	21HX	RRCID ->	294455	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 7427 - 20070	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA BANDERA RANCH UNIT D				WELL #:	01HZ	RRCID ->	294508	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	6109	PERF. 6315 - 13285	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14 1	84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		18879 X	18032	-0-	-847	-0-	136 1	14945 2	Y	2558	2641 0			137
							137 4	2814 9						
11		18270 X	16863	-0-	-1407	-0-	130 1	13685 2	Y	2572	2543 0			166
							219 4	2829 9						
12		18197 X	15648	-0-	-2549	-0-	112 1	12747 2	Y	2535	2585 0			116
							2789 9							
01		16306 X	3058	-0-	-13248	-0-	46 1	2504 2	Y	461	483 0			94
							1 4	507 9						
02		14728 X	136	-0-	-14592	-0-	3 1	133 9	Y	121	39 0			176
03		16306 X	1656	-0-	-14650	-0-	243 1	925 2	Y	443	614 0			5
							1 4	487 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552														

10		21235 X	14699	-0-	-6536	-0-	180 1	11466 2	Y	2774	2774 0			27
							2 4	3051 9						
11		20550 X	14965	-0-	-5585	-0-	178 1	11657 2	Y	2832	2836 0			23
							15 4	3115 9						
12		15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	169 1	12027 2	Y	2935	2933 0			25
							3229 9							
01		15314 X	13398	-0-	-1916	-0-	179 1	10371 2	Y	2587	2591 0			21
							2 4	2846 9						
02		13832 X	11398	-0-	-2434	-0-	183 1	8776 2	Y	2212	2162 0	38 1		33
							6 4	2433 9						
03		15314 X	13058	-0-	-2256	-0-	198 1	10110 2	Y	2497	2496 0			34
							3 4	2747 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172														

10		25234 X	19794	-0-	-5440	-0-	84 1	18586 2	Y	940	930 0			24
							90 4	1034 9						
11		23310 X	19006	-0-	-4304	-0-	115 1	17808 2	Y	982	995 0			11
							3 4	1080 9						
12		22196 X	20878	-0-	-1318	-0-	108 1	19596 2	Y	1066	1063 0			14
							1 4	1173 9						
01		22103 X	20172	-0-	-1931	-0-	137 1	18896 2	Y	1017	989 0	7 1		35
							20 4	1119 9						
02		20054 X	20054	-0-	-0-	-0-	119 1	18798 2	Y	1033	1052 0			16
							1 4	1136 9						
03		20863 X	20131	-0-	-732	-0-	122 1	18733 2	Y	1146	1142 0			20
							15 4	1261 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530														

10		16616 X	11773	-0-	-4843	-0-	49 1	10880 2	Y	720	712 0			19
							52 4	792 9						
11		16080 X	11021	-0-	-5059	-0-	79 1	10136 2	Y	731	742 0			8
							2 4	804 9						
12		14570 X	12541	-0-	-2029	-0-	126 1	11513 2	Y	820	817 0			11
							902 9							
01		12803 X	11967	-0-	-836	-0-	142 1	10965 2	Y	771	750 0	5 1		27
							12 4	848 9						
02		11452 X	11295	-0-	-157	-0-	132 1	10344 2	Y	744	759 0			12
							1 4	818 9						
03		12555 X	12120	-0-	-435	-0-	121 1	11021 2	Y	881	878 0			15
							9 4	969 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 16538													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		29481 X	22222	-0-	-7259	-0-	82 1	20087 2	Y	1860	1875 0		48
							7 4	2046 9					
11		28410 X	19885	-0-	-8525	-0-	47 1	18018 2	Y	1654	1649 0		53
							1 4	1819 9					
12		25916 X	20508	-0-	-5408	-0-	50 1	18353 2	Y	1911	1869 0		95
							3 4	2102 9					
01		23963 X	21441	-0-	-2522	-0-	55 1	19269 2	Y	1924	1978 0		41
							1 4	2116 9					
02		20972 X	18811	-0-	-2161	-0-	48 1	17059 2	Y	1549	1544 0		46
							1704 9						
03		22227 X	20368	-0-	-1859	-0-	51 1	18434 2	Y	1712	1717 0		41
							1883 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HY RRCID -> 296017 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8140 - 16091													
10		21359 X	16883	-0-	-4476	-0-	65 1	15942 2	Y	791	796 0		20
							6 4	870 9					
11		20010 X	17648	-0-	-2362	-0-	44 1	16633 2	Y	882	874 0		28
							1 4	970 9					
12		20646 X	17406	-0-	-3240	-0-	45 1	16408 2	Y	864	849 0		43
							3 4	950 9					
01		19437 X	16496	-0-	-2941	-0-	44 1	15528 2	Y	839	864 0		18
							1 4	923 9					
02		16464 X	14277	-0-	-2187	-0-	38 1	13489 2	Y	682	680 0		20
							750 9						
03		18228 X	15012	-0-	-3216	-0-	39 1	14159 2	Y	740	742 0		18
							814 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HX RRCID -> 296018 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8177 - 16362													
10		31279 X	26995	-0-	-4284	-0-	99 1	24344 2	Y	2312	2327 0		60
							9 4	2543 9					
11		30150 X	24592	-0-	-5558	-0-	58 1	22229 2	Y	2094	2087 0		67
							2 4	2303 9					
12		28086 X	24739	-0-	-3347	-0-	61 1	22305 2	Y	2154	2114 0		107
							4 4	2369 9					
01		28086 X	23871	-0-	-4215	-0-	61 1	21464 2	Y	2132	2193 0		46
							1 4	2345 9					
02		24976 X	21038	-0-	-3938	-0-	53 1	19038 2	Y	1770	1764 0		52
							1947 9						
03		27001 X	22320	-0-	-4681	-0-	56 1	20153 2	Y	1919	1925 0		46
							2111 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HZ RRCID -> 296020 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8212 - 16048													
10		19220 X	15283	-0-	-3937	-0-	56 1	13664 2	Y	1416	1427 0		37
							5 4	1558 9					
11		18120 X	15018	-0-	-3102	-0-	35 1	13440 2	Y	1402	1394 0		45
							1 4	1542 9					
12		18042 X	15379	-0-	-2663	-0-	38 1	13769 2	Y	1426	1400 0		71
							3 4	1569 9					
01		15438 X	14530	-0-	-908	-0-	37 1	12974 2	Y	1380	1421 0		30
							1 4	1518 9					
02		13944 X	12824	-0-	-1120	-0-	32 1	11529 2	Y	1148	1144 0		34
							1263 9						
03		15438 X	12714	-0-	-2724	-0-	31 1	11352 2	Y	1210	1215 0		29
							1331 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		36HU	RRCID ->	296025	COMPL. DATE	08/28/2024	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	8154 - 16669	
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
10	25358 X	19920	-0-	-5438	-0-	77 1	18738 2	1098 9	Y	998	1008 0		26
						7 4	1098 9						
11	24060 X	18066	-0-	-5994	-0-	44 1	16957 2	1064 9	Y	967	962 0		31
						1 4	1064 9						
12	23901 X	17772	-0-	-6129	-0-	45 1	16618 2	1106 9	Y	1005	986 0		50
						3 4	1106 9						
01	21917 X	16932	-0-	-4985	-0-	45 1	15807 2	1079 9	Y	981	1010 0		21
						1 4	1079 9						
02	18900 X	14919	-0-	-3981	-0-	39 1	14049 2		Y	755	754 0		22
						831 9							
03	19933 X	15136	-0-	-4797	-0-	39 1	14181 2	916 9	Y	833	835 0		20
						916 9							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		36HW	RRCID ->	296042	COMPL. DATE	08/24/2024	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8101 - 16352	
10	24025 X	20763	-0-	-3262	-0-	80 1	19539 2	1137 9	Y	1034	1042 0		27
						7 4	1137 9						
11	22440 X	18509	-0-	-3931	-0-	46 1	17400 2	1062 9	Y	965	961 0		31
						1 4	1062 9						
12	22041 X	18326	-0-	-3715	-0-	47 1	17233 2	1043 9	Y	948	932 0		47
						3 4	1043 9						
01	21762 X	17601	-0-	-4161	-0-	47 1	16526 2	1027 9	Y	934	961 0		20
						1 4	1027 9						
02	19600 X	15445	-0-	-4155	-0-	45 1	14553 2		Y	770	767 0		23
						847 9							
03	20770 X	16433	-0-	-4337	-0-	43 1	15396 2	994 9	Y	904	905 0		22
						994 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H		WELL #:		01HW	RRCID ->	297370	COMPL. DATE	09/16/2024	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	8948 - 12694	
10	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	13 1	7239 2	1308 9	Y	1189	1199 0		23
						16 4	1308 9						
11	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	5 1	7173 2	1025 9	Y	932	927 0		28
						1 4	1025 9						
12	9300 X	8095	-0-	-1205	-0-	146 1	6820 2	1110 9	Y	1009	1017 0		20
						19 4	1110 9						
01	8742 X	8553	-0-	-189	-0-	292 1	7193 2	1041 9	Y	946	953 0		13
						27 4	1041 9						
02	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	247 1	6779 2	934 9	Y	849	848 0		14
						7 4	934 9						
03	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	280 1	7384 2	1089 9	Y	990	982 0		22
						2 4	1089 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H		WELL #:		01HY	RRCID ->	297371	COMPL. DATE	09/18/2024	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	8192 - 12483	
10	17577 X	11762	-0-	-5815	-0-	18 1	10014 2	1708 9	Y	1553	1557 0		30
						22 4	1708 9						
11	14040 X	11612	-0-	-2428	-0-	7 1	10102 2	1502 9	Y	1365	1354 0		41
						1 4	1502 9						
12	13733 X	11930	-0-	-1803	-0-	154 1	10171 2	1576 9	Y	1433	1446 0		28
						29 4	1576 9						
01	12803 X	12357	-0-	-446	-0-	303 1	10365 2	1650 9	Y	1500	1507 0		21
						39 4	1650 9						
02	11564 X	10052	-0-	-1512	-0-	250 1	8441 2	1352 9	Y	1229	1230 0		20
						9 4	1352 9						
03	11997 X	10415	-0-	-1582	-0-	279 1	8555 2	1579 9	Y	1435	1423 0		32
						2 4	1579 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HX RRCID -> 297376 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8319 - 12693													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10	16213	X	12702	-0-	-3511	-0-	20 1	10801 2	Y	1689	1697	0	33
							23 4	1858 9					
11	14310	X	11389	-0-	-2921	-0-	7 1	10038 2	Y	1221	1217	0	37
							1 4	1343 9					
12	14601	X	8977	-0-	-5624	-0-	194 1	7772 2	Y	899	918	0	18
							22 4	989 9					
01	13826	X	12931	-0-	-895	-0-	642 1	10635 2	Y	1467	1464	0	21
							40 4	1614 9					
02	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	233 1	10642 2	Y	1155	1157	0	19
							11 4	1271 9					
03	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	254 1	11195 2	Y	1303	1293	0	29
							3 4	1433 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: H 01HZ RRCID -> 297518 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8443 - 12728													
10	17205	X	14276	-0-	-2929	-0-	22 1	11862 2	Y	2151	2170	0	42
							26 4	2366 9					
11	15780	X	13296	-0-	-2484	-0-	7 1	10008 2	Y	2982	2934	0	90
							1 4	3280 9					
12	15438	X	14999	-0-	-439	-0-	157 1	12212 2	Y	2359	2402	0	47
							35 4	2595 9					
01	15438	X	10433	-0-	-5005	-0-	246 1	8422 2	Y	1576	1601	0	22
							31 4	1734 9					
02	13916	X	12506	-0-	-1410	-0-	332 1	10050 2	Y	1921	1911	0	32
							11 4	2113 9					
03	15004	X	12757	-0-	-2247	-0-	410 1	10272 2	Y	1884	1874	0	42
							3 4	2072 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 102HZ RRCID -> 298228 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7542 - 14669													
10	62124	X	45529	-0-	-16595	-0-	105 1	40584 2	Y	4371	4281	0	203
							32 4	4808 9					
11	57780	X	38054	-0-	-19726	-0-	86 1	33828 2	Y	3763	3806	0	160
							1 4	4139 9					
12	56234	X	18304	-0-	-37930	-0-	159 1	16518 2	Y	1472	1580	0	52
							8 4	1619 9					
01	44237	X	40588	-0-	-3649	-0-	117 1	35455 2	Y	4560	4513	0	99
							5016 9						
02	39956	X	33947	-0-	-6009	-0-	45 1	29878 2	Y	3657	3571	0	185
							1 4	4023 9					
03	44237	X	37720	-0-	-6517	-0-	157 1	33310 2	Y	3864	3944	0	105
							3 4	4250 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HC RRCID -> 299311 COMPL. DATE 10/18/2025 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8301 - 18366													
10	97619	X	54414	-0-	-43205	-0-	89 1	49005 2	Y	4740	4819	0	92
							106 4	5214 9					
11	83250	X	46205	-0-	-37045	-0-	31 1	42030 2	Y	3764	3742	0	114
							4 4	4140 9					
12	82026	X	48665	-0-	-33361	-0-	116 1	43879 2	Y	4132	4164	0	82
							125 4	4545 9					
01	79298	X	53072	-0-	-26226	-0-	214 1	48042 2	Y	4215	4238	0	59
							179 4	4637 9					
02	68068	X	48352	-0-	-19716	-0-	19 1	44836 2	Y	3136	3143	0	52
							47 4	3450 9					
03	54405	X	47708	-0-	-6697	-0-	10 1	43627 2	Y	3690	3660	0	82
							12 4	4059 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HD RRCID -> 299313 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8290 - 17926													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10	95976	X	56111	-0-	-39865	-0-	90 1	49420 2	Y	5904	5962 0		114
							107 4	6494 9					
11	80460	X	53365	-0-	-27095	-0-	34 1	46694 2	Y	6030	5962 0		182
							4 4	6633 9					
12	79422	X	48743	-0-	-30679	-0-	114 1	42972 2	Y	5032	5114 0		100
							122 4	5535 9					
01	73594	X	50333	-0-	-23261	-0-	162 1	44114 2	Y	5356	5381 0		75
							165 4	5892 9					
02	59472	X	47011	-0-	-12461	-0-	17 1	42012 2	Y	4489	4490 0		74
							44 4	4938 9					
03	56110	X	46319	-0-	-9791	-0-	9 1	41698 2	Y	4183	4164 0		93
							11 4	4601 9					

BLUEJACK 303 WELL #: A303 RRCID -> 300190 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7729 - 20666													
10	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	520 1	3461 2	Y	3895	4011 1		260
							655 4	4285 9					
11	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	26 1	3692 2	Y	2212	2282 1		190
							110 4	2433 9					
12	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	47 1	4076 2	Y	2894	2878 1		206
							122 4	3183 9					
01	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	45 1	4026 2	Y	2965	2927 1		244
							112 4	3262 9					
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	183 1	3568 2	Y	3204	3146 1		302
							84 4	3524 9					
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	1763 1	2228 2	Y	3404	3484 1		222
							72 4	3744 9					

TALON UNIT WELL #: A301 RRCID -> 300214 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8399 - 16069													
10	14322	X	13797	-0-	-525	-0-	401 1	10057 2	N	2641	2636 1		53
							434 4	2905 9					
11	13860	X	3594	-0-	-10266	-0-	288 1	1335 2	N	1721	1732 1		42
							78 4	1893 9					
12	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	344 1	1045 2	Y	1176	1188 1		30
							119 4	1294 9					
01	13795	X	12558	-0-	-1237	-0-	18 1	11415 2	Y	703	717 1		16
							352 4	773 9					
02	12460	X	1577	-0-	-10883	-0-	88 1	663 2	Y	704	708 1		12
							52 4	774 9					
03	13795	X	13416	-0-	-379	-0-	172 1	11525 2	Y	945	941 1		16
							679 4	1040 9					

TALON 304 WELL #: B304 RRCID -> 300215 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8688 - 23980													
10	16368	X	12305	-0-	-4063	-0-	636 1	8722 2	N	2329	2343 1		47
							385 4	2562 9					
11	15840	X	5077	-0-	-10763	-0-	568 1	2637 2	N	1558	1567 1		38
							158 4	1714 9					
12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	873 1	2636 2	Y	2154	2136 1		56
							316 4	2369 9					
01	12307	X	4185	-0-	-8122	-0-	458 1	1782 2	Y	1697	1714 1		39
							78 4	1867 9					
02	11116	X	4305	-0-	-6811	-0-	290 1	2186 2	Y	1503	1517 1		25
							176 4	1653 9					
03	12307	X	4447	-0-	-7860	-0-	451 1	2079 2	Y	1620	1617 1		28
							135 4	1782 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
TALON 305 WELL #: B305 RRCID -> 300222 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8217 - 23773																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		23932 X	14564	-0-	-9368	-0-	685 1	9396 2	414 4	4069 9	N	3699	3713 1			75
11		23160 X	6832	-0-	-16328	-0-	714 1	3314 2	199 4	2605 9	N	2368	2385 1			58
12		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	882 1	2663 2	319 4	2451 9	Y	2228	2228 1			58
01		14570 X	4277	-0-	-10293	-0-	460 1	1791 2	78 4	1948 9	Y	1771	1788 1			41
02		13160 X	5015	-0-	-8145	-0-	348 1	2620 2	211 4	1836 9	Y	1669	1683 1			27
03		14570 X	4664	-0-	-9906	-0-	465 1	2145 2	139 4	1915 9	Y	1741	1738 1			30

TALON 309 WELL #: C309 RRCID -> 300223 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8407 - 19357																
10		13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	323 1	4436 2	196 4	8935 9	N	8123	8154 1			164
11		28290 X	12003	-0-	-16287	-0-	1075 1	4989 2	300 4	5639 9	N	5126	5164 1			126
12		29233 X	10069	-0-	-19164	-0-	1257 1	3793 2	455 4	4564 9	Y	4149	4168 1			107
01		17267 X	9777	-0-	-7490	-0-	1169 1	4553 2	198 4	3857 9	Y	3506	3532 1			81
02		15596 X	10112	-0-	-5484	-0-	723 1	5445 2	439 4	3505 9	Y	3186	3215 1			52
03		13888 X	8916	-0-	-4972	-0-	899 1	4148 2	269 4	3600 9	Y	3273	3269 1			56

TALON 307 WELL #: C307 RRCID -> 300224 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8205 - 18959																
10		48515 X	11934	-0-	-36581	-0-	142 1	1954 2	86 4	9752 9	N	8865	8915 1			179
11		46950 X	8536	-0-	-38414	-0-	717 1	3327 2	200 4	4292 9	N	3902	3985 1			96
12		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	113 1	342 2	41 4	1851 9	Y	1683	1735 1			44
01		18910 X	1924	-0-	-16986	-0-	19 1	73 2	3 4	1829 9	Y	1663	1668 1			39
02		17080 X	2304	-0-	-14776	-0-	55 1	415 2	33 4	1801 9	Y	1637	1649 1			27
03		11935 X	2729	-0-	-9206	-0-	83 1	381 2	25 4	2240 9	Y	2036	2028 1			35

TALON 101HB WELL #: 101HB RRCID -> 300225 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7950 - 20324																
10		18631 X	7007	-0-	-11624	-0-	66 1	2511 2	83 4	4347 9	N	3952	3820 1			209
11		18030 X	11780	-0-	-6250	-0-	97 1	5333 2	36 4	6314 9	Y	5740	5837 1			112
12		12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	60 1	5508 2	11 4	6796 9	Y	6178	6035 1			255
01		11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	75 1	4322 2	16 4	6986 9	Y	6351	6387 1			219
02		11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	56 1	5183 2	29 4	6133 9	Y	5575	5679 1			115
03		12369 X	10349	-0-	-2020	-0-	76 1	3943 2	34 4	6296 9	Y	5724	5653 1			186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
SHINER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 300286 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7861 - 16823																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		36952 X	5942	-0-	-31010	-0-		5066	2	876	9	N	796	843	1			116
11		35760 X	3040	-0-	-32720	-0-		2545	2	495	9	N	450	451	1			115
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
01		5952 X	392	-0-	-5560	-0-		152	2	240	9	N	218	104	1			229
02		5376 X	1339	-0-	-4037	-0-		224	2	1115	9	N	1014	903	1			340
03		5952 X	1204	-0-	-4748	-0-		349	2	855	9	N	777	838	1			279

SHINER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 300287 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7878 - 17149																		
10		46810 X	6344	-0-	-40466	-0-		5585	2	759	9	N	690	753	1			101
11		45300 X	3827	-0-	-41473	-0-		3409	2	418	9	N	380	384	1			97
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
01		7316 X	36	-0-	-7280	-0-		2	2	34	9	N	31	88	1			40
02		6608 X	696	-0-	-5912	-0-		125	2	571	9	N	519	385	1			174
03		6355 X	854	-0-	-5501	-0-		363	2	491	9	N	446	460	1			160

TORTUGA WELL #: 107H RRCID -> 300301 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7766 - 19357																		
10		60636 X	-0-	-0-	-60636	-0-						N	-0-					251
11		58680 X	-0-	-0-	-58680	-0-						N	-0-					251
12		60636 X	-0-	-0-	-60636	-0-						Y	-0-					251
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					251
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					251
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					251

TORTUGA WELL #: 110H RRCID -> 300302 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 24174																		
10		14818 X	14818	-0-	-0-	-0-		703	1	9645	2	N	3677	3677	1			74
								425	4	4045	9							
11		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-		817	1	3793	2	N	1486	1524	1			36
								228	4	1635	9							
12		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-		1233	1	3723	2	Y	1397	1397	1			36
								446	4	1537	9							
01		5673 X	5414	-0-	-259	-0-		807	1	3143	2	Y	1206	1214	1			28
								137	4	1327	9							
02		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-		535	1	4031	2	Y	873	887	1			14
								325	4	960	9							
03		5673 X	5181	-0-	-492	-0-		688	1	3175	2	Y	1011	1008	1			17
								206	4	1112	9							

TORTUGA WELL #: 111H RRCID -> 300303 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8315 - 24255																		
10		30845 X	10354	-0-	-20491	-0-		492	1	6755	2	N	2554	2596	1			52
								298	4	2809	9							
11		29850 X	-0-	-0-	-29850	-0-						N	1545	1559	1			38
12		30845 X	-0-	-0-	-30845	-0-						Y	1623	1619	1			42
01		10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-						Y	2885	2860	1			67
02		9352 X	4642	-0-	-4710	-0-		98	1	735	2	Y	3409	3420	1			56
								59	4	3750	9							
03		10354 X	4444	-0-	-5910	-0-		126	1	580	2	Y	3364	3362	1			58
								38	4	3700	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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								
10	4960 X	4030	-0-	-930	-0-	217	1	3813	2	Y	-0-					-0-
11	4800 X	3816	-0-	-984	-0-	208	1	3603	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	244	1	4137	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
01	DLQ G-10	1661	-0-	1661	1661	89	1	1536	2	Y	-0-					-0-
						36	4									
*02	1661 X	-0-	-0-	-1661	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832								
10	2046 N	1375	-0-	-671	-0-	62	1	1244	2	Y	63	63	0			-0-
						69	9									
11	2040 N	1313	-0-	-727	-0-	68	1	1175	2	Y	63	63	0			-0-
						1	4	69	9							
12	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	70	1	1197	2	Y	65	65	0			-0-
						3	4	72	9							
01	DLQ G-10	1367	-0-	1367	1367	68	1	1221	2	Y	68	68	0			-0-
						3	4	75	9							
*02	1000 N	1207	-0-	207	1574	51	1	1090	2	Y	58	58	0			-0-
						2	4	64	9							
*03	2801 N	1227	-0-	-1574	-0-	37	1	1129	2	Y	54	54	0			-0-
						2	4	59	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID ->	265404	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8990 - 13542					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 9HD		RRCID ->	265405	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	9482 - 14373					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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					
10	3131 X	3044	-0-	-87	-0-	155	1	2846	2	Y	39	39	0			-0-
						43	9									
11	3030 X	2833	-0-	-197	-0-	152	1	2636	2	Y	38	37	0			1
						3	4	42	9							
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	173	1	2913	2	Y	43	44	0			-0-
						17	4	47	9							
01	DLQ G-10	2022	-0-	2022	2022	105	1	1881	2	Y	29	29	0			-0-
						4	4	32	9							
*02	3846 X	1824	-0-	-2022	-0-	79	1	1714	2	Y	25	25	0			-0-
						3	4	28	9							
*03	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	58	1	1762	2	Y	23	23	0			-0-
						3	4	25	9							
PILONCILLO		WELL #: D 9HC		RRCID ->	266035	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	9222 - 14070					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 2H		RRCID ->	266098	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	9236 - 13907					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: C 1H		RRCID -> 266132		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	620 X	608	-0-	-12	-0-	31 1	493 2	Y	76	76 0	-0-
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	84 9	472 2	Y	98	93 0	5
12	642 X	642	-0-	-0-	-0-	1 4	108 9				
						29 1	496 2	Y	105	110 0	-0-
01	DLQ G-10	592	-0-	592	592	1 4	116 9				
						26 1	459 2	Y	96	96 0	-0-
*02	1116 X	524	-0-	-592	-0-	1 4	106 9				
						19 1	408 2	Y	87	87 0	-0-
*03	485 X	485	-0-	-0-	-0-	1 4	96 9				
						13 1	396 2	Y	68	68 0	-0-
						1 4	75 9				
PILONCILLO		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523			
10	651 N	649	-0-	-2	-0-	31 1	595 2	Y	21	21 0	-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	23 9	570 2	Y	21	20 0	1
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	1 4	23 9				
						34 1	570 2	Y	21	22 0	-0-
01	DLQ G-10	650	-0-	650	650	1 4	23 9				
						33 1	592 2	Y	22	22 0	-0-
*02	1000 N	557	-0-	-443	207	1 4	24 9	Y	18	18 0	-0-
						1 4	512 2	Y	18	18 0	-0-
*03	793 N	586	-0-	-207	-0-	1 4	20 9				
						18 1	547 2	Y	18	17 0	1
						1 4	20 9				
PILONCILLO		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694			
10	527 N	471	-0-	-56	-0-	31 1	430 2	Y	9	9 0	-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	10 9	407 2	Y	9	9 0	-0-
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	24 1	10 9				
						1 4	388 2	Y	9	9 0	-0-
01	DLQ G-10	511	-0-	511	511	23 1	10 9				
						27 1	468 2	Y	11	11 0	-0-
*02	932 N	421	-0-	-511	-0-	4 4	12 9				
						18 1	392 2	Y	9	9 0	-0-
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	1 4	10 9				
						14 1	437 2	Y	10	9 0	1
						1 4	11 9				
PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394			
10	2759 X	2543	-0-	-216	-0-	124 1	2148 2	Y	246	246 0	-0-
11	2670 X	2477	-0-	-193	-0-	271 9	2091 2	Y	231	218 0	13
12	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	121 1	254 9				
						11 4	2302 2	Y	256	269 0	-0-
01	DLQ G-10	2829	-0-	2829	2829	136 1	282 9				
						6 4	2438 2	Y	226	226 0	-0-
*02	5216 X	2387	-0-	-2829	-0-	6 4	249 9				
						97 1	2098 2	Y	172	172 0	-0-
*03	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	3 4	189 9				
						70 1	2135 2	Y	158	157 0	1
						4 4	174 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 9377		PERF.10354 - 14924					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	31	1	317	2	Y	29	29	0		-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	30	29	0		1
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	32	33	0		-0-
01	DLQ G-10	373	-0-	373	373	1	4	35	9						
*02	700 N	327	-0-	-373	-0-	18	1	318	2	Y	33	33	0		-0-
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	1	4	36	9						-0-
						13	1	283	2	Y	28	28	0		-0-
						31	9								-0-
						10	1	293	2	Y	26	26	0		-0-
						1	4	29	9						-0-
PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 9067 - 13570					
10	961 N	712	-0-	-249	-0-	31	1	546	2	Y	123	123	0		-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	135	9	29	1	Y	106	101	0		5
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	1	4	117	9						-0-
01	DLQ G-10	652	-0-	652	652	33	1	554	2	Y	168	173	0		-0-
*02	1000 N	561	-0-	-439	213	1	4	185	9						-0-
03	768 N	555	-0-	-213	-0-	26	1	475	2	Y	136	136	0		-0-
						1	4	150	9						-0-
						20	1	426	2	Y	104	104	0		-0-
						1	4	114	9						-0-
						14	1	431	2	Y	94	94	0		-0-
						7	4	103	9						-0-
PILONCILLO		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 9049		PERF. 9628 - 14683					
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	31	1	366	2	Y	6	6	0		-0-
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	7	9	21	1	Y	6	6	0		-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	20	1	330	2	Y	6	6	0		-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	1	4	7	9						-0-
*02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
*03	T. A.	85	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	1	1	0		-0-
						16	4	1	9						-0-
PILONCILLO		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 9455 - 14922					
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-				-0-
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-				-0-
12	2232 X	3	-0-	-2229	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 8487 - 13782					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	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 #: C 4H		RRCID -> 266761	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	9434 - 14614	
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	

10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	93 1	1794 2	Y	203	203 0	-0-	
						223 9						
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	97 1	1672 2	Y	199	190 0	9	
						2 4	219 9					
12	2108 N	2099	-0-	-9	-0-	104 1	1758 2	Y	212	221 0	-0-	
						4 4	233 9					
01	DLQ G-10	2091	-0-	2091	2091	98 1	1751 2	Y	216	216 0	-0-	
						4 4	238 9					
*02	1000 N	1838	-0-	838	2929	72 1	1560 2	Y	185	185 0	-0-	
						2 4	204 9					
*03	4810 X	1881	-0-	-2929	-0-	54 1	1631 2	Y	175	173 0	2	
						3 4	193 9					

PILONCILLO			WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	8892 - 13369	

10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	62 1	930 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						50 1	865 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						1 4						
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	53 1	902 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						2 4						
01	DLQ G-10	893	-0-	893	893	47 1	844 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						2 4						
*02	1000 N	777	-0-	-223	670	35 1	741 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						1 4						
*03	1438 N	768	-0-	-670	-0-	25 1	742 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						1 4						

PILONCILLO			WELL #: D 3H		RRCID -> 266825	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	9680 - 14247	

10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	40 1	808 2	Y	30	30 0	-0-	
						33 9						
11	840 N	827	-0-	-13	-0-	43 1	751 2	Y	29	28 0	1	
						1 4	32 9					
12	868 N	834	-0-	-34	-0-	44 1	755 2	Y	30	31 0	-0-	
						2 4	33 9					
01	DLQ G-10	844	-0-	844	844	43 1	765 2	Y	31	31 0	-0-	
						2 4	34 9					
*02	1000 N	712	-0-	-288	556	30 1	653 2	Y	25	25 0	-0-	
						1 4	28 9					
*03	1277 N	721	-0-	-556	-0-	22 1	673 2	Y	23	23 0	-0-	
						1 4	25 9					

PILONCILLO			WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9905 - 14931	

10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	40 1	697 2	Y	11	11 0	-0-	
						12 9						
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	39 1	668 2	Y	11	11 0	-0-	
						5 4	12 9					
12	744 N	735	-0-	-9	-0-	40 1	677 2	Y	12	12 0	-0-	
						5 4	13 9					
01	DLQ G-10	805	-0-	805	805	42 1	747 2	Y	13	13 0	-0-	
						2 4	14 9					
*02	1000 N	661	-0-	-339	466	29 1	620 2	Y	10	10 0	-0-	
						1 4	11 9					
*03	1243 N	777	-0-	-466	-0-	24 1	740 2	Y	11	11 0	-0-	
						1 4	12 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 09/13/2014		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 8890 - 13890	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	49 1	822 2	Y	27	27 0	-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	17 4	30 9	Y	3	3 0	-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	25 1	439 2	Y	82	82 0	-0-
01	DLQ G-10	127	-0-	127	127	1 4	3 9	Y	17	17 0	-0-
*02	127 N	-0-	-0-	-127	-0-	28 1	478 2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1 4	90 9	Y	29	27 0	2
						6 1	102 2	Y			
						19 9					
						7 1	220 2	Y			
						32 9					

PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 9475		PERF.10882 - 15049	
10	310 N	77	-0-	-233	-0-	77 2		Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	11 1	167 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	11 4		Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	540	-0-	540	540	40 1	663 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	999 N	459	-0-	-540	-0-	7 4		Y	-0-	-0-	-0-
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	29 1	504 2	Y	-0-	-0-	-0-
						7 4		Y	-0-	-0-	-0-
						20 1	438 2	Y	-0-	-0-	-0-
						1 4		Y	-0-	-0-	-0-
						15 1	441 2	Y	-0-	-0-	-0-
						1 4		Y	-0-	-0-	-0-

PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 9454		PERF.11318 - 15438	
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	141 2	4 9	Y	4	4 0	-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	8 1	136 2	Y	4	3 0	1
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	4 9		Y	4	5 0	-0-
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	8 1	140 2	Y	4	4 0	-0-
*02	293 N	138	-0-	-155	-0-	4 9		Y	3	3 0	-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	129 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9		Y	3	3 0	-0-
						4 1	129 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9		Y	3	3 0	-0-

PILONCILLO		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 9433		PERF.10191 - 15143	
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	54 1	905 2	Y	44	44 0	-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	48 9		Y	41	39 0	2
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	46 1	800 2	Y	43	45 0	-0-
01	DLQ G-10	898	-0-	898	898	1 4	45 9	Y	43	43 0	-0-
*02	1000 N	783	-0-	-217	681	49 1	834 2	Y	36	36 0	-0-
*03	1452 N	771	-0-	-681	-0-	2 4	47 9	Y	33	32 0	1
						45 1	804 2	Y	33	32 0	1
						2 4	47 9	Y			
						33 1	709 2	Y			
						1 4	40 9	Y			
						23 1	711 2	Y			
						1 4	36 9	Y			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9619		PERF.10032 - 14984				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	33 1	733 2	Y	1	1	0			-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	1 9	642 2	Y	1	1	0			-0-
12	744 N	701	-0-	-43	-0-	1 4	659 2	Y	1	1	0			-0-
01	DLQ G-10	656	-0-	656	656	2 4	619 2	Y	1	1	0			-0-
*02	1000 N	612	-0-	-388	268	1 4	583 2	Y	1	1	0			-0-
*03	912 N	644	-0-	-268	-0-	1 4	621 2	Y	1	1	0			-0-
PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9832		PERF.10140 - 14490				
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	95 1	1689 2	Y	14	14	0			-0-
11	1650 N	1642	-0-	-8	-0-	15 9	1537 2	Y	13	12	0			1
12	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	2 4	14 9	Y	14	15	0			-0-
01	DLQ G-10	1766	-0-	1766	1766	93 1	1583 2	Y	15	15	0			-0-
*02	1000 N	1510	-0-	510	2276	4 4	15 9	Y	12	12	0			-0-
*03	3100 N	1552	-0-	-1548	728	7 4	1650 2	Y	11	11	0			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 8478		PERF. 9102 - 13334				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 9237 - 13876				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*03	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 3H		RRCID -> 267079	COMPL. DATE 10/22/2011	TOTAL DEPTH 9635	PERF.10030	- 14464				
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

10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	55 1	840 2	Y	25	25 0	-0-	
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	28 9	775 2	Y	25	24 0	1	
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	1 4	888 2	Y	28	29 0	-0-	
01	DLQ G-10	902	-0-	902	902	2 4	824 2	Y	27	27 0	-0-	
*02	1000 N	828	-0-	-172	730	46 1	761 2	Y	26	26 0	-0-	
*03	1565 X	835	-0-	-730	-0-	2 4	784 2	Y	22	22 0	-0-	

PILONCILLO		WELL #: D 7HL		RRCID -> 267080	COMPL. DATE 01/07/2012	TOTAL DEPTH 9137	PERF. 9678	- 15928				
10	1240 N	28	-0-	-1212	-0-	28 2		Y	-0-		-0-	
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	98 1	1692 2	Y	-0-		-0-	
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	2 4	814 2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	345	-0-	345	345	48 1	326 2	Y	-0-		-0-	
*02	T. A.	23	-0-	23	368	2 4	22 2	Y	-0-		-0-	
*03	398 N	30	-0-	-368	-0-	1 1	29 2	Y	-0-		-0-	

PILONCILLO		WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081	COMPL. DATE 09/07/2015	TOTAL DEPTH 8968	PERF. 9710	- 14484				
10	3906 X	3422	-0-	-484	-0-	183 1	3222 2	Y	15	15 0	-0-	
11	3780 X	3097	-0-	-683	-0-	17 9	2910 2	Y	14	14 0	-0-	
12	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	168 1	3508 2	Y	17	17 0	-0-	
01	DLQ G-10	3516	-0-	3516	3516	4 4	3305 2	Y	17	17 0	-0-	
*02	7004 X	3488	-0-	-3516	-0-	207 1	3311 2	Y	16	16 0	-0-	
*03	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	9 4	3598 2	Y	16	16 0	-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 6HD		RRCID -> 267083	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8941	- 13594				
10	620 N	443	-0-	-177	-0-	184 1	389 2	Y	23	23 0	-0-	
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	8 4	431 2	Y	43	40 0	3	
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	25 1	289 2	Y	37	40 0	-0-	
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	1 4	54 2	Y	8	8 0	-0-	
*02	66 N	-0-	-0-	-66	-0-	17 1	41 9	Y	-0-		-0-	
*03	T. A.	15	-0-	-0-	-0-	3 1	2 9	Y	2	1 0	1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300								
PILONCILLO			WELL #: A		6HC	RRCID ->	267084	COMPL. DATE	09/20/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF. 8658 - 13501	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		2488 N	2060	-0-	-428	-0-	95	1	1804	2	Y	146	146 0
							161	9					-0-
11		2070 N	1675	-0-	-395	-0-	83	1	1434	2	Y	142	135 0
							2	4	156	9			7
12		2108 N	1788	-0-	-320	-0-	89	1	1508	2	Y	170	177 0
							4	4	187	9			-0-
01	DLQ	G-10	1735	-0-	1735	1735	83	1	1492	2	Y	142	142 0
							4	4	156	9			-0-
*02		1000 N	1470	-0-	470	2205	60	1	1289	2	Y	108	108 0
							2	4	119	9			-0-
*03		3100 N	1563	-0-	-1537	668	47	1	1407	2	Y	96	96 0
							3	4	106	9			-0-

PILONCILLO			WELL #: A		3H	RRCID ->	267191	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 9044 - 13589	
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	Y	-0-	-0-
11		300 N	265	-0-	-35	-0-	14	1	251	2	Y	-0-	-0-
12		465 N	238	-0-	-227	-0-	13	1	224	2	Y	-0-	-0-
							1	4					
01	DLQ	G-10	370	-0-	370	370	20	1	349	2	Y	-0-	-0-
							1	4					
*02		723 N	353	-0-	-370	-0-	16	1	335	2	Y	1	1 0
							1	4	1	9			-0-
*03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	2	Y	-0-	-0-

PILONCILLO			WELL #: D		5HB	RRCID ->	267230	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 8938 - 13902	
10		1953 N	841	-0-	-1112	-0-	41	1	794	2	Y	5	5 0
							6	9					-0-
11		1890 N	805	-0-	-1085	-0-	44	1	754	2	Y	5	4 0
							1	4	6	9			1
12		1488 N	990	-0-	-498	-0-	55	1	926	2	Y	6	7 0
							2	4	7	9			-0-
01	DLQ	G-10	1303	-0-	1303	1303	68	1	1223	2	Y	8	8 0
							3	4	9	9			-0-
*02		1000 N	1045	-0-	45	1348	46	1	991	2	Y	6	6 0
							1	4	7	9			-0-
*03		2606 N	1258	-0-	-1348	-0-	40	1	1208	2	Y	7	7 0
							2	4	8	9			-0-

PILONCILLO			WELL #: D		5HA	RRCID ->	267231	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	8388	PERF. 8915 - 13676	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*03	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 5HY		RRCID -> 267254		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1488 N	1245	-0-	-243	-0-	62	1	1160	2	Y	21	21	0			-0-
						23	9									
11	1530 N	1137	-0-	-393	-0-	61	1	1053	2	Y	20	19	0			1
						1	4									
12	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	66	1	1118	2	Y	22	23	0			-0-
						3	4									
01	DLQ G-10	1240	-0-	1240	1240	64	1	1148	2	Y	23	23	0			-0-
						3	4									
*02	2337 X	1097	-0-	-1240	-0-	47	1	1026	2	Y	20	20	0			-0-
						2	4									
*03	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	34	1	1020	2	Y	18	18	0			-0-
						2	4									
PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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								
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	126	1	2291	2	Y	21	21	0			-0-
						23	9									
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	91	1	1573	2	Y	15	15	0			-0-
						2	4									
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	88	1	1484	2	Y	15	15	0			-0-
						4	4									
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	2957	-0-	457	457	93	1	2833	2	Y	24	24	0			-0-
						5	4									
PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617								
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	38	1	740	2	Y	32	32	0			-0-
						35	9									
11	780 N	424	-0-	-356	-0-	21	1	374	2	Y	26	25	0			1
						29	9									
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	43	1	720	2	Y	39	40	0			-0-
						2	4									
01	DLQ G-10	136	-0-	136	136	7	1	120	2	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
*02	136 N	-0-	-0-	-136	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 14HY		RRCID ->	267602	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	8598	PERF. 8630 - 12457			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	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			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	325				Y	-0-			-0-
11	336 X	11	-0-	-325	-0-	1 1	10 2	Y	Y	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	Y	-0-			-0-
*03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID ->	267823	COMPL. DATE	07/22/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 9070 - 13426			
10	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	124 1	2303 2	Y	77	77 0			-0-
						85 9							
11	2430 X	2396	-0-	-34	-0-	126 1	2182 2	Y	77	73 0			4
						3 4	85 9						
12	2542 X	2424	-0-	-118	-0-	130 1	2202 2	Y	79	83 0			-0-
						5 4	87 9						
01	DLQ G-10	2408	-0-	2408	2408	122 1	2193 2	Y	80	80 0			-0-
						5 4	88 9						
*02	4579 X	2171	-0-	-2408	-0-	93 1	1998 2	Y	70	70 0			-0-
						3 4	77 9						
*03	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	68 1	2071 2	Y	66	65 0			1
						4 4	73 9						

PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID ->	267824	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	9266	PERF. 9642 - 14527			
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	120 1	2000 2	Y	83	83 0			-0-
						91 9							
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	111 1	1926 2	Y	84	80 0			4
						2 4	92 9						
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	120 1	2034 2	Y	91	95 0			-0-
						5 4	100 9						
01	DLQ G-10	2169	-0-	2169	2169	109 1	1957 2	Y	89	89 0			-0-
						5 4	98 9						
*02	1000 N	1974	-0-	974	3143	83 1	1801 2	Y	79	79 0			-0-
						3 4	87 9						
*03	5156 X	2013	-0-	-3143	-0-	62 1	1868 2	Y	73	73 0			-0-
						3 4	80 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093		
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
10	5270 X	4442	-0-	-828	-0-	216 1	4051 2	Y	159	159 0	-0-
11	5100 X	4187	-0-	-913	-0-	175 9	3791 2	Y	156	149 0	7
12	4557 X	4369	-0-	-188	-0-	219 1	3943 2	Y	166	173 0	-0-
01 DLQ	G-10	4363	-0-	4363	4363	5 4	183 9		169	169 0	-0-
*02	8265 X	3902	-0-	-4363	-0-	10 4	3948 2	Y	147	147 0	-0-
*03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	220 1	3569 2	Y	135	134 0	1

PILONCILLO		WELL #: E 3HD		RRCID -> 268353		COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235		
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	31 1	460 2	Y	13	13 0	-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	14 9	429 2	Y	13	12 0	1
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	25 1	442 2	Y	13	14 0	-0-
01 DLQ	G-10	476	-0-	476	476	1 4	14 9		13	13 0	-0-
*02	906 N	430	-0-	-476	-0-	26 1	437 2	Y	11	11 0	-0-
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	2 4	399 2	Y	11	10 0	1

PILONCILLO		WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396		COMPL. DATE 09/05/2012			TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180		
10	3286 X	2212	-0-	-1074	-0-	124 1	2054 2	Y	31	31 0	-0-
11	2820 X	2042	-0-	-778	-0-	34 9	1897 2	Y	30	29 0	1
12	2635 X	2156	-0-	-479	-0-	110 1	33 9	Y	32	33 0	-0-
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	118 1	1998 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5 4	35 9	Y	-0-	-0-	-0-
*03	17 X	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-	-0-

PILONCILLO		WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216		
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	62 1	1066 2	Y	12	12 0	-0-
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	13 9	1027 2	Y	12	12 0	-0-
12	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	59 1	13 9	Y	13	13 0	-0-
01 DLQ	G-10	1115	-0-	1115	1115	1 4	1027 2	Y	13	13 0	-0-
*02	1000 N	950	-0-	-50	1065	3 4	14 9	Y	11	11 0	-0-
*03	2076 N	1011	-0-	-1065	-0-	58 1	1041 2	Y	11	10 0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407		COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916		
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
10	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	186 1	3385 2	Y	125	125 0	-0-
11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	138 9	3603 2	Y	138	129 0	9
12	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	208 5	4906 2	Y	195	204 0	-0-
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	21 4	215 9	Y	-0-	-0-	-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

PILONCILLO		WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 03/04/2015			TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295		
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	64 1	1244 2	Y	47	47 0	-0-
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	52 9	1151 2	Y	46	44 0	2
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	66 1	1200 2	Y	49	51 0	-0-
01 DLQ	G-10	1374	-0-	1374	1374	71 1	1246 2	Y	51	51 0	-0-
*02	1000 N	1194	-0-	194	1568	3 4	56 9	Y	44	44 0	-0-
*03	2776 N	1208	-0-	-1568	-0-	69 1	1093 2	Y	41	40 0	1
						2 4	48 9	Y			
						37 1	1124 2	Y			
						2 4	45 9	Y			

PILONCILLO		WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011		
10	1736 X	1645	-0-	-91	-0-	93 1	1511 2	Y	37	37 0	-0-
11	1680 X	1505	-0-	-175	-0-	41 9	1384 2	Y	35	34 0	1
12	1736 X	1550	-0-	-186	-0-	80 1	1421 2	Y	37	38 0	-0-
01 DLQ	G-10	1526	-0-	1526	1526	2 4	39 9	Y	37	37 0	-0-
*02	2913 X	1387	-0-	-1526	-0-	84 1	1404 2	Y	33	33 0	-0-
*03	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	4 4	41 9	Y	31	31 0	-0-
						78 1	1289 2	Y			
						3 4	41 9	Y			
						60 1	1351 2	Y			
						2 4	36 9	Y			
						45 1	34 9	Y			
						3 4		Y			

PILONCILLO		WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413		COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880		
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	58 1	927 2	Y	20	20 0	-0-
11	930 N	881	-0-	-49	-0-	22 9	812 2	Y	19	18 0	1
12	1023 N	921	-0-	-102	-0-	47 1	21 9	Y	20	21 0	-0-
01 DLQ	G-10	912	-0-	912	912	1 4	847 2	Y	20	20 0	-0-
*02	1000 N	816	-0-	-184	728	50 1	22 9	Y	17	17 0	-0-
*03	1564 N	836	-0-	-728	-0-	2 4	841 2	Y	16	16 0	-0-
						47 1	758 2	Y			
						2 4	19 9	Y			
						35 1	791 2	Y			
						4 4	18 9	Y			
						26 1		Y			
						1 4		Y			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305				
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
10	992 N	826	-0-	-166	-0-	39 1 3 4	727 2 57 9	Y	52	52 0		-0-
11	960 N	803	-0-	-157	-0-	43 1 1 4	737 2 22 9	Y	20	19 0		1
12	806 N	391	-0-	-415	-0-	21 1 1 4	359 2 10 9	Y	9	10 0		-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 4		Y	-0-			-0-
*02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089				
10	2263 N	2214	-0-	-49	-0-	116 1 11 4	1996 2 91 9	Y	83	83 0		-0-
11	2190 N	2090	-0-	-100	-0-	109 1 6 4	1885 2 90 9	Y	82	79 0		3
12	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	106 1 7 4	1793 2 87 9	Y	79	82 0		-0-
01	DLQ G-10	2054	-0-	2054	2054	103 1 4 4	1855 2 92 9	Y	84	84 0		-0-
*02	1000 N	1851	-0-	851	2905	78 1 3 4	1689 2 81 9	Y	74	74 0		-0-
*03	4859 X	1954	-0-	-2905	-0-	60 1 3 4	1813 2 78 9	Y	71	71 0		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 8HB		RRCID -> 268417		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500				
10	3968 X	397	-0-	-3571	-0-	19 1 18 4	342 2 18 9	Y	16	16 0		-0-
11	4080 X	3849	-0-	-231	-0-	202 1 4 4	3498 2 145 9	Y	132	132 0		-0-
12	4216 X	3569	-0-	-647	-0-	194 1 8 4	3287 2 80 9	Y	73	73 0		-0-
01	DLQ G-10	5459	-0-	5459	5459	281 1 12 4	5039 2 127 9	Y	115	115 0		-0-
*02	11315 X	5856	-0-	-5459	-0-	252 1 8 4	5466 2 130 9	Y	118	118 0		-0-
*03	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	186 1 10 4	5635 2 123 9	Y	112	111 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448			
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
10	775 N	732	-0-	-43	-0-	31 1	642 2	Y	54	54 0	-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	59 9	606 2	Y	54	52 0	2
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	1 4	59 9				
01	DLQ G-10	724	-0-	724	724	37 1	624 2	Y	57	59 0	-0-
*02	1000 N	657	-0-	-343	381	2 4	63 9				
*03	1040 N	659	-0-	-381	-0-	35 1	624 2	Y	58	58 0	-0-
						1 4	64 9				
						27 1	572 2	Y	52	52 0	-0-
						1 4	57 9				
						19 1	587 2	Y	47	47 0	-0-
						1 4	52 9				

PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893			
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	31 1	688 2	Y	23	23 0	-0-
11	750 N	701	-0-	-49	-0-	25 9	639 2	Y	22	22 0	-0-
12	744 N	736	-0-	-8	-0-	37 1	24 9				
01	DLQ G-10	727	-0-	727	727	39 1	669 2	Y	24	24 0	-0-
*02	1000 N	702	-0-	-298	429	2 4	26 9				
*03	1126 N	697	-0-	-429	-0-	37 1	662 2	Y	24	24 0	-0-
						2 4	26 9				
						30 1	646 2	Y	23	23 0	-0-
						1 4	25 9				
						21 1	652 2	Y	21	20 0	1
						1 4	23 9				

PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596			
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	51 1	899 2	Y	56	56 0	-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	62 9	768 2	Y	50	48 0	2
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1 4	55 9				
01	DLQ G-10	270	-0-	270	270	57 1	971 2	Y	66	68 0	-0-
*02	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	2 4	73 9				
*03	T. A.	2271	-0-	-0-	-0-	13 1	239 2	Y	15	15 0	-0-
						1 4	17 9				
						68 1	2058 2	Y	-0-	-0-	-0-
						4 4	141 9		128	126 0	2

PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433	COMPL. DATE 09/20/2015	TOTAL DEPTH 8852	PERF. 9354 - 14980		
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
10	4061 X	2838	-0-	-1223	-0-	146 1	2574 2	Y	107	107 0	-0-
11	3600 X	2489	-0-	-1111	-0-	118 9	2248 2	Y	98	94 0	4
12	3379 X	1650	-0-	-1729	-0-	130 1	108 9	Y	66	70 0	-0-
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	1485 2	Y	-0-	5 0	-0-
*02	92 X	92	-0-	-0-	-0-	4 1	82 2	Y	5	5 0	-0-
*03	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	6 9	1045 2	Y	38	36 0	2
						21 4	42 9				

PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 9102 - 13822	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 10165 - 15086	
10	2262 N	2242	-0-	-20	-0-	117 1	2078 2	Y	43	43 0	-0-
11	2100 N	1843	-0-	-257	-0-	47 9	1697 2	Y	37	37 0	-0-
12	2170 N	2064	-0-	-106	-0-	98 1	41 9	Y	42	42 0	-0-
01 DLQ	G-10	1812	-0-	1812	1812	112 1	1901 2	Y	38	38 0	-0-
*02	3467 X	1655	-0-	-1812	-0-	5 4	46 9	Y	34	34 0	-0-
*03	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	93 1	1670 2	Y	35	34 0	1
						7 4	42 9				
						72 1	1544 2				
						2 4	37 9				
						58 1	1759 2				
						3 4	39 9				

PILONCILLO		WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 9326 - 14053	
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	65 1	1265 2	Y	107	107 0	-0-
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	118 9	1372 2	Y	123	116 0	7
12	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	79 1	135 9	Y	92	99 0	-0-
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	101 9	Y	-0-		-0-
*02	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	59 1	1208 2	Y	161	141 0	20
*03	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	2 4	177 9	Y	431	432 0	19
						174 1	5278 2				
						17 4	474 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	31 1	552 2	25 9	Y	Y	23	23 0		-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	30 1	514 2	1 4	Y	Y	23	22 0		1
12	589 N	461	-0-	-128	-0-	24 1	415 2	1 4	Y	Y	19	20 0		-0-
01	DLQ G-10	122	-0-	122	122	6 1	108 2	1 4	Y	Y	5	5 0		-0-
*02	122 N	-0-	-0-	-122	-0-	2 4		6 9	Y	Y	-0-			-0-
*03	T. A.	2	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	23 1	309 2	17 9	Y	Y	15	15 0		-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	15 1	268 2	15 9	Y	Y	14	13 0		1
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	16 1	264 2	3 4	Y	Y	14	15 0		-0-
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	14 1	264 2	1 4	Y	Y	14	14 0		-0-
*02	558 N	264	-0-	-294	-0-	11 1	239 2	1 4	Y	Y	13	13 0		-0-
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	8 1	254 2	14 9	Y	Y	12	12 0		-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

10	1891 X	1812	-0-	-79	-0-	71 1	1303 2	5 4	Y	Y	394	394 0		-0-
11	1830 X	1678	-0-	-152	-0-	75 1	1296 2	2 4	Y	Y	277	277 0		-0-
12	1891 X	1115	-0-	-776	-0-	56 1	944 2	2 4	Y	Y	103	103 0		-0-
01	DLQ G-10	163	-0-	163	163	8 1	134 2	1 4	Y	Y	18	18 0		-0-
*02	166 X	3	-0-	-163	-0-	3 2		20 9	Y	Y	-0-			-0-
*03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	2 9	Y	Y	2	1 0		1

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

10	341 N	147	-0-	-194	-0-	2 1	135 2	10 9	Y	Y	9	9 0		-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9 1	154 2	11 9	Y	Y	10	10 0		-0-
12	186 N	80	-0-	-106	-0-	4 1	70 2	6 9	Y	Y	5	5 0		-0-
01	DLQ G-10	65	-0-	65	65	3 1	58 2	4 9	Y	Y	4	4 0		-0-
*02	138 N	73	-0-	-65	-0-	3 1	62 2	4 4	Y	Y	4	4 0		-0-
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	83 2	6 9	Y	Y	5	5 0		-0-

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31 1	400 2	Y	42	42 0	-0-
						46 9					
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	21 1	366 2	Y	40	38 0	2
						44 9					
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	20 1	347 2	Y	39	41 0	-0-
						1 4	43 9				
01	DLQ G-10	449	-0-	449	449	21 1	379 2	Y	44	44 0	-0-
						1 4	48 9				
*02	827 N	378	-0-	-449	-0-	15 1	324 2	Y	35	35 0	-0-
						39 9					
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	9 1	286 2	Y	28	28 0	-0-
						3 4	31 9				
PILONCILLO		WELL #: A 8HC		RRCID -> 268808		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466			
10	589 N	273	-0-	-316	-0-	14 1	246 2	Y	12	12 0	-0-
						13 9					
11	510 N	88	-0-	-422	-0-	5 1	76 2	Y	4	4 0	-0-
						3 4	4 9				
12	434 N	256	-0-	-178	-0-	13 1	222 2	Y	18	18 0	-0-
						1 4	20 9				
01	DLQ G-10	114	-0-	114	114	6 1	101 2	Y	6	6 0	-0-
						7 9					
*02	208 N	94	-0-	-114	-0-	4 1	89 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4 1	113 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
PILONCILLO		WELL #: A 8HD		RRCID -> 268812		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919			
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	23 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	2	2 0	-0-
						3 4	2 9				
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	2 1	30 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
*02	51 N	17	-0-	-34	-0-	1 1	15 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
PILONCILLO		WELL #: F 2HA		RRCID -> 268814		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664			
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	31 1	632 2	Y	63	63 0	-0-
						69 9					
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	35 1	603 2	Y	64	61 0	3
						1 4	70 9				
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	36 1	613 2	Y	66	69 0	-0-
						2 4	73 9				
01	DLQ G-10	724	-0-	724	724	34 1	614 2	Y	68	68 0	-0-
						1 4	75 9				
*02	1000 N	656	-0-	-344	380	26 1	564 2	Y	59	59 0	-0-
						1 4	65 9				
*03	1017 N	637	-0-	-380	-0-	19 1	559 2	Y	53	53 0	-0-
						1 4	58 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	83	1	1429	2	Y	104	104	0	-0-
						114	9							
11	1560 N	1355	-0-	-205	-0-	61	1	1044	2	Y	208	192	0	16
						21	4	229	9					
12	1643 N	806	-0-	-837	-0-	39	1	648	2	Y	104	120	0	-0-
						5	4	114	9					
01	DLQ G-10	1561	-0-	1561	1561	70	1	1264	2	Y	204	204	0	-0-
						3	4	224	9					
*02	1000 N	1041	-0-	41	1602	40	1	855	2	Y	132	132	0	-0-
						1	4	145	9					
*03	2673 N	1071	-0-	-1602	-0-	30	1	901	2	Y	125	125	0	-0-
						2	4	138	9					

PILONCILLO			WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 12/26/2022			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669				
10	1891 N	1791	-0-	-100	-0-	93	1	1698	2	Y	-0-			-0-
11	1680 N	1673	-0-	-7	-0-	91	1	1580	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	1798 N	1691	-0-	-107	-0-	94	1	1593	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	DLQ G-10	822	-0-	822	822	43	1	777	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
*02	822 N	-0-	-0-	-822	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	29	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
						10	4							

PILONCILLO			WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387				
10	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	62	1	985	2	Y	61	61	0	-0-
						67	9							
11	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	53	1	922	2	Y	60	57	0	3
						1	4	66	9					
12	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	56	1	951	2	Y	63	66	0	-0-
						2	4	69	9					
01	DLQ G-10	365	-0-	365	365	19	1	310	2	Y	21	21	0	-0-
						13	4	23	9					
*02	641 N	276	-0-	-365	-0-	11	1	247	2	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	6	6	0	-0-
						4	4	7	9					

PILONCILLO			WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868				
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	639	2	Y	55	55	0	-0-
						61	9							
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	596	2	Y	54	52	0	2
						1	4	59	9					
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	635	2	Y	59	61	0	-0-
						2	4	65	9					
01	DLQ G-10	697	-0-	697	697	33	1	600	2	Y	57	57	0	-0-
						1	4	63	9					
*02	1000 N	659	-0-	-341	356	27	1	574	2	Y	52	52	0	-0-
						1	4	57	9					
*03	1029 N	673	-0-	-356	-0-	20	1	599	2	Y	48	48	0	-0-
						1	4	53	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 13HB		RRCID ->	269012	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	8939	PERF. 9232 - 15304						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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						
10	2542 X	2185	-0-	-357	-0-	110	1	1973	2	Y	93	93	0			-0-
						102	9									
11	2460 X	2009	-0-	-451	-0-	102	1	1775	2	Y	118	114	0			4
						2	4	130	9							
12	2542 X	1945	-0-	-597	-0-	102	1	1729	2	Y	100	104	0			-0-
						4	4	110	9							
01	DLQ G-10	1946	-0-	1946	1946	97	1	1739	2	Y	96	96	0			-0-
						4	4	106	9							
*02	3699 X	1753	-0-	-1946	-0-	74	1	1586	2	Y	83	83	0			-0-
						2	4	91	9							
*03	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	54	1	1643	2	Y	77	77	0			-0-
						3	4	85	9							

PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID ->	269140	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	9443	PERF. 9834 - 16870						
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	616	2	Y	41	41	0			-0-
						45	9									
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	634	2	Y	44	39	0			5
						11	4	48	9							
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	Y	44	49	0			-0-
						2	4	48	9							
01	DLQ G-10	731	-0-	731	731	36	1	637	2	Y	47	47	0			-0-
						6	4	52	9							
*02	1000 N	701	-0-	-299	432	29	1	623	2	Y	44	43	0			1
						1	4	48	9							
*03	1070 X	638	-0-	-432	-0-	19	1	578	2	Y	36	36	0			1
						1	4	40	9							

PILONCILLO		WELL #: A 9HZ		RRCID ->	269171	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8817 - 13234						
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	93	1	1530	2	Y	292	292	0			-0-
						321	9									
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	82	1	1423	2	Y	285	271	0			14
						2	4	314	9							
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	56	1	943	2	Y	196	210	0			-0-
						2	4	216	9							
01	DLQ G-10	2404	-0-	2404	2404	106	1	1900	2	Y	358	358	0			-0-
						4	4	394	9							
*02	1000 N	1664	-0-	664	3068	65	1	1400	2	Y	179	179	0			-0-
						2	4	197	9							
*03	3100 N	1700	-0-	-1400	1668	48	1	1467	2	Y	165	165	0			-0-
						3	4	182	9							

PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID ->	269175	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	8921	PERF. 9330 - 16094						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	31 1	425 2	39 9	Y	35	35	0			-0-
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	23 1	398 2	1 4	Y	34	33	0			1
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24 1	402 2	1 4	Y	35	36	0			-0-
01	DLQ G-10	475	-0-	475	475	23 1	410 2	1 4	Y	37	37	0			-0-
*02	869 N	394	-0-	-475	-0-	16 1	342 2	4 4	Y	29	29	0			-0-
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	12 1	358 2	1 4	Y	28	27	0			1

PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526						
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	14 1	271 2	63 9	Y	57	57	0			-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18 1	304 2	28 9	Y	25	25	0			-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	14 1	232 2	1 4	Y	26	26	0			-0-
01	DLQ G-10	274	-0-	274	274	13 1	231 2	1 4	Y	26	26	0			-0-
*02	551 N	277	-0-	-274	-0-	11 1	245 2	21 9	Y	19	19	0			-0-
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	9 1	260 2	19 9	Y	17	17	0			-0-

PILONCILLO		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182		COMPL. DATE 08/22/2014			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970						
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	56 1	886 2	65 9	Y	59	59	0			-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	45 1	777 2	1 4	Y	55	52	0			3
12	961 N	881	-0-	-80	-0-	46 1	772 2	2 4	Y	55	58	0			-0-
01	DLQ G-10	867	-0-	867	867	42 1	761 2	2 4	Y	56	56	0			-0-
*02	1000 N	803	-0-	-197	670	33 1	714 2	1 4	Y	50	50	0			-0-
*03	1494 N	824	-0-	-670	-0-	25 1	746 2	1 4	Y	47	47	0			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200		COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	2511 X	2458	-0-	-53	-0-	124 4	1 4	2181 149	2 9	Y	135	135	0		-0-
11	2400 X	2184	-0-	-216	-0-	111 5	1 4	1919 149	2 9	Y	135	129	0		6
12	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	130 8	1 4	2198 155	2 9	Y	141	147	0		-0-
01	DLQ G-10	1620	-0-	1620	1620	81 25	1 4	1415 99	2 9	Y	90	90	0		-0-
*02	4110 X	2490	-0-	-1620	-0-	103 3	1 4	2237 147	2 9	Y	134	134	0		-0-
*03	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	70 4	1 4	2112 128	2 9	Y	116	115	0		1

PILONCILLO			WELL #: D 24HA		RRCID ->	269215	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	9586 - 14300			
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	31 37	1 9	410 37	2 9	Y	34	34	0		-0-
11	480 N	433	-0-	-47	-0-	22 36	1 9	375 36	2 9	Y	33	31	0		2
12	434 N	335	-0-	-99	-0-	17 1	1 4	288 29	2 9	Y	26	28	0		-0-
01	DLQ G-10	419	-0-	419	419	20 1	1 4	362 36	2 9	Y	33	33	0		-0-
*02	801 N	382	-0-	-419	-0-	15 32	1 9	335 36	2 9	Y	29	29	0		-0-
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	12 1	1 4	359 31	2 9	Y	28	28	0		-0-

PILONCILLO			WELL #: D 21HA		RRCID ->	269219	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	8448	PERF.	9026 - 14978			
10	2666 X	2594	-0-	-72	-0-	124 331	1 9	2139 331	2 9	Y	301	301	0		-0-
11	2550 X	2371	-0-	-179	-0-	112 2	1 4	1941 316	2 9	Y	287	274	0		13
12	2635 X	2427	-0-	-208	-0-	117 5	1 4	1977 328	2 9	Y	298	311	0		-0-
01	DLQ G-10	2494	-0-	2494	2494	114 26	1 4	2013 341	2 9	Y	310	310	0		-0-
*02	4669 X	2175	-0-	-2494	-0-	83 3	1 4	1796 293	2 9	Y	266	266	0		-0-
*03	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	35 2	1 4	1060 157	2 9	Y	143	143	0		-0-

PILONCILLO			WELL #: E 6HA		RRCID ->	269220	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9684 - 15425			
10	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	93 97	1 1	1792 1673	2 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	2 2	4 4			Y	-0-	-0-			-0-
12	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	99 4	1 4	1681 4	2 4	Y	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1861	-0-	1861	1861	98 4	1 4	1759 4	2 4	Y	-0-	-0-			-0-
*02	3472 X	1611	-0-	-1861	-0-	71 2	1 4	1538 2	2 4	Y	-0-	-0-			-0-
*03	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	52 3	1 4	1562 3	2 4	Y	-0-	-0-			-0-

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	50	1	827	2	Y	64	64	0	-0-
						70	9							
11	960 N	900	-0-	-60	-0-	47	1	815	2	Y	34	33	0	1
						1	4	37	9					
12	961 N	886	-0-	-75	-0-	48	1	806	2	Y	25	26	0	-0-
						4	4	28	9					
01	DLQ G-10	926	-0-	926	926	46	1	823	2	Y	50	50	0	-0-
						2	4	55	9					
*02	1000 N	798	-0-	-202	724	33	1	724	2	Y	36	36	0	-0-
						1	4	40	9					
*03	1530 N	806	-0-	-724	-0-	25	1	749	2	Y	28	28	0	-0-
						1	4	31	9					
PILONCILLO		WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888					
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	994	2	Y	77	77	0	-0-
						85	9							
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	54	1	926	2	Y	75	72	0	3
						1	4	83	9					
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	53	1	903	2	Y	75	78	0	-0-
						2	4	83	9					
01	DLQ G-10	1059	-0-	1059	1059	51	1	920	2	Y	78	78	0	-0-
						2	4	86	9					
*02	1000 N	935	-0-	-65	994	38	1	822	2	Y	67	67	0	-0-
						1	4	74	9					
*03	1939 N	945	-0-	-994	-0-	28	1	847	2	Y	62	62	0	-0-
						2	4	68	9					
PILONCILLO		WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706		COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595					
10	2263 X	2121	-0-	-142	-0-	98	1	1900	2	Y	112	112	0	-0-
						123	9							
11	2160 X	2007	-0-	-153	-0-	103	1	1781	2	Y	110	105	0	5
						2	4	121	9					
12	2232 X	2079	-0-	-153	-0-	108	1	1838	2	Y	116	121	0	-0-
						5	4	128	9					
01	DLQ G-10	2092	-0-	2092	2092	103	1	1854	2	Y	119	119	0	-0-
						4	4	131	9					
*02	3930 X	1838	-0-	-2092	-0-	76	1	1648	2	Y	102	102	0	-0-
						2	4	112	9					
*03	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	62	1	1882	2	Y	107	105	0	2
						3	4	118	9					
PILONCILLO		WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426					
10	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	106	1	1925	2	Y	18	18	0	-0-
						20	9							
11	2130 X	1886	-0-	-244	-0-	102	1	1763	2	Y	17	16	0	1
						2	4	19	9					
12	2201 X	2018	-0-	-183	-0-	111	1	1881	2	Y	19	20	0	-0-
						5	4	21	9					
01	DLQ G-10	1997	-0-	1997	1997	104	1	1868	2	Y	19	19	0	-0-
						4	4	21	9					
*02	3781 X	1784	-0-	-1997	-0-	78	1	1685	2	Y	16	16	0	-0-
						3	4	18	9					
*03	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	57	1	1727	2	Y	15	15	0	-0-
						3	4	17	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	2	Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	565	2	Y	1	1	0		-0-
01	DLQ G-10	126	-0-	126	126	7	1	119	2	Y	-0-				-0-
*02	770 N	644	-0-	-126	-0-	28	1	606	2	Y	1	1	0		-0-
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	17	1	524	2	Y	1	1	0		-0-
						1	4	1	9						

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

10	713 N	703	-0-	-10	-0-	31	1	549	2	Y	112	112	0		-0-
						123	9								
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	32	1	551	2	Y	89	89	0		-0-
						1	4	98	9						
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	35	1	592	2	Y	34	34	0		-0-
						1	4	37	9						
01	DLQ G-10	667	-0-	667	667	31	1	562	2	Y	66	66	0		-0-
						1	4	73	9						
*02	1000 N	556	-0-	-444	223	22	1	486	2	Y	43	43	0		-0-
						1	4	47	9						
*03	741 N	518	-0-	-223	-0-	16	1	477	2	Y	22	22	0		-0-
						1	4	24	9						

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

10	961 N	602	-0-	-359	-0-	32	1	525	2	Y	41	41	0		-0-
						45	9								
11	930 N	490	-0-	-440	-0-	25	1	425	2	Y	35	35	0		-0-
						1	4	39	9						
12	806 N	536	-0-	-270	-0-	28	1	462	2	Y	38	38	0		-0-
						4	4	42	9						
01	DLQ G-10	888	-0-	888	888	43	1	770	2	Y	66	66	0		-0-
						2	4	73	9						
*02	1000 N	771	-0-	-229	659	31	1	677	2	Y	56	56	0		-0-
						1	4	62	9						
*03	1468 N	809	-0-	-659	-0-	24	1	725	2	Y	54	53	0		1
						1	4	59	9						

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	Y	277	277	0		-0-
						305	9								
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	43	1	746	2	Y	273	260	0		13
						1	4	300	9						
12	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	45	1	762	2	Y	284	297	0		-0-
						2	4	312	9						
01	DLQ G-10	1157	-0-	1157	1157	44	1	783	2	Y	298	298	0		-0-
						2	4	328	9						
*02	1000 N	1027	-0-	27	1184	33	1	708	2	Y	259	259	0		-0-
						1	4	285	9						
*03	2195 N	1011	-0-	-1184	-0-	24	1	723	2	Y	239	236	0		3
						1	4	263	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1147 X	1017	-0-	-130	-0-	61 1	887 2	Y	63	63 0	-0-
11	1080 X	917	-0-	-163	-0-	69 9	803 2	Y	61	58 0	3
12	1116 X	789	-0-	-327	-0-	1 4	67 9	Y	53	56 0	-0-
01	DLQ G-10	1037	-0-	1037	1037	41 1	688 2	Y	71	71 0	-0-
*02	1965 X	928	-0-	-1037	-0-	2 4	58 9	Y	61	61 0	-0-
*03	983 X	983	-0-	-0-	-0-	50 1	907 2	Y	59	59 0	-0-
						2 4	78 9	Y			
						38 1	822 2	Y			
						1 4	67 9	Y			
						29 1	887 2	Y			
						2 4	65 9	Y			

PILONCILLO		WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774		COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843		
10	9703 X	9517	-0-	-186	-0-	495 1	8838 2	Y	139	139 0	-0-
11	9300 X	8906	-0-	-394	-0-	31 4	153 9	Y	140	134 0	6
12	9579 X	9149	-0-	-430	-0-	477 1	8264 2	Y	146	152 0	-0-
01	DLQ G-10	9053	-0-	9053	9053	11 4	154 9	Y	148	148 0	-0-
*02	17230 X	8177	-0-	-9053	-0-	499 1	8468 2	Y	130	130 0	-0-
*03	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	21 4	161 9	Y	121	120 0	1
						468 1	8402 2	Y			
						20 4	163 9	Y			
						355 1	7668 2	Y			
						11 4	143 9	Y			
						260 1	7898 2	Y			
						15 4	133 9	Y			

PILONCILLO		WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919		
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	38 1	649 2	Y	69	69 0	-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	21 4	76 9	Y	67	60 0	7
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	37 1	620 2	Y	85	92 0	-0-
01	DLQ G-10	1046	-0-	1046	1046	11 4	74 9	Y	101	101 0	-0-
*02	1000 N	987	-0-	-13	1033	43 1	730 2	Y	98	88 0	10
*03	2198 X	1165	-0-	-1033	-0-	5 4	94 9	Y	108	99 0	19
						49 1	884 2	Y			
						2 4	111 9	Y			
						39 1	835 2	Y			
						5 4	108 9	Y			
						33 1	1011 2	Y			
						2 4	119 9	Y			

PILONCILLO		WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858		
10	2046 N	1901	-0-	-145	-0-	93 1	1657 2	Y	137	137 0	-0-
11	1980 N	1805	-0-	-175	-0-	151 9	1563 2	Y	136	130 0	6
12	1922 N	1881	-0-	-41	-0-	90 1	150 9	Y	144	150 0	-0-
01	DLQ G-10	1938	-0-	1938	1938	2 4	150 9	Y	152	150 0	2
*02	1000 N	1712	-0-	712	2650	96 1	1623 2	Y	130	131 0	1
*03	3100 N	918	-0-	-2182	468	4 4	158 9	Y	65	66 0	-0-
						93 1	1674 2	Y			
						4 4	167 9	Y			
						69 1	1498 2	Y			
						2 4	143 9	Y			
						27 1	817 2	Y			
						2 4	72 9	Y			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 21HC		RRCID -> 269905		COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 8483		PERF. 9005 - 15016				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3007 X	2729	-0-	-278	-0-	124	1	2395	2	Y	191	191	0		-0-
						210	9								
11	2790 X	2575	-0-	-215	-0-	129	1	2237	2	Y	187	178	0		9
						3	4	206	9						
12	2883 X	2658	-0-	-225	-0-	136	1	2300	2	Y	196	205	0		-0-
						6	4	216	9						
01	DLQ G-10	2657	-0-	2657	2657	128	1	2304	2	Y	200	199	0		1
						5	4	220	9						
*02	5039 X	2382	-0-	-2657	-0-	97	1	2089	2	Y	175	176	0		-0-
						3	4	193	9						
*03	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	38	1	1152	2	Y	88	88	0		-0-
						2	4	97	9						
PILONCILLO		WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928		COMPL. DATE 08/30/2014			TOTAL DEPTH 7933		PERF. 7990 - 13115				
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	Y	150	150	0		-0-
						165	9								
11	810 N	808	-0-	-2	-0-	36	1	614	2	Y	143	139	0		4
						1	4	157	9						
12	868 N	789	-0-	-79	-0-	36	1	615	2	Y	124	128	0		-0-
						2	4	136	9						
01	DLQ G-10	816	-0-	816	816	31	1	563	2	Y	201	200	0		1
						1	4	221	9						
*02	1000 N	737	-0-	-263	553	24	1	517	2	Y	177	178	0		-0-
						1	4	195	9						
*03	1278 N	725	-0-	-553	-0-	17	1	527	2	Y	164	162	0		2
						1	4	180	9						
PILONCILLO		WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 8472		PERF. 9020 - 13733				
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	62	1	1120	2	Y	84	84	0		-0-
						92	9								
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	61	1	1050	2	Y	83	79	0		4
						1	4	91	9						
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	63	1	1070	2	Y	86	90	0		-0-
						3	4	95	9						
01	DLQ G-10	1242	-0-	1242	1242	60	1	1081	2	Y	89	88	0		1
						3	4	98	9						
*02	1000 N	1097	-0-	97	1339	45	1	967	2	Y	76	77	0		-0-
						1	4	84	9						
*03	2405 N	1066	-0-	-1339	-0-	32	1	957	2	Y	68	67	0		1
						2	4	75	9						
PILONCILLO		WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934		COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9264		PERF. 9817 - 15235				
10	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	2	Y	15	15	0		-0-
						17	9								
11	1110 X	1107	-0-	-3	-0-	59	1	1030	2	Y	15	14	0		1
						1	4	17	9						
12	1178 X	1121	-0-	-57	-0-	61	1	1040	2	Y	15	16	0		-0-
						3	4	17	9						
01	DLQ G-10	1085	-0-	1085	1085	56	1	1010	2	Y	15	15	0		-0-
						2	4	17	9						
*02	1851 X	766	-0-	-1085	-0-	33	1	721	2	Y	10	10	0		-0-
						1	4	11	9						
*03	765 X	765	-0-	-0-	-0-	24	1	729	2	Y	10	9	0		1
						1	4	11	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935		COMPL. DATE 08/26/2014			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	31 1	503 2	Y	97	97 0	-0-
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	4 4	107 9				
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	43 1	734 2	Y	148	140 0	8
01 DLQ	G-10	664	-0-	664	664	4 4	163 9				
*02	1000 N	953	-0-	-47	617	34 1	574 2	Y	118	126 0	-0-
*03	1406 X	789	-0-	-617	-0-	1 4	130 9				
						29 1	516 2	Y	107	107 0	-0-
						1 4	118 9				
						34 1	763 2	Y	141	141 0	-0-
						1 4	155 9				
						21 1	635 2	Y	120	112 0	8
						1 4	132 9				
PILONCILLO		WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146		
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	62 1	920 2	Y	83	83 0	-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	91 9					
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	51 1	879 2	Y	81	78 0	3
01 DLQ	G-10	1017	-0-	1017	1017	1 4	89 9				
*02	1000 N	927	-0-	-73	944	52 1	875 2	Y	104	107 0	-0-
*03	1861 N	917	-0-	-944	-0-	2 4	114 9				
						48 1	862 2	Y	95	95 0	-0-
						2 4	105 9				
						36 1	780 2	Y	100	99 0	1
						1 4	110 9				
						27 1	831 2	Y	52	52 0	1
						2 4	57 9				
PILONCILLO		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937		
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	73 1	1434 2	Y	110	110 0	-0-
11	1410 N	1335	-0-	-75	-0-	121 9					
12	1426 N	1023	-0-	-403	-0-	67 1	1158 2	Y	94	89 0	5
01 DLQ	G-10	1329	-0-	1329	1329	7 4	103 9				
*02	1000 N	1097	-0-	97	1426	52 1	888 2	Y	74	79 0	-0-
*03	2664 N	1238	-0-	-1426	-0-	2 4	81 9				
						65 1	1143 2	Y	96	90 0	6
						15 4	106 9				
						46 1	953 2	Y	79	81 0	4
						11 4	87 9				
						37 1	1110 2	Y	81	81 0	4
						2 4	89 9				
PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193		
10	3100 N	1928	-0-	-1172	1276	98 1	1763 2	Y	61	61 0	-0-
11	3000 N	1875	-0-	-1125	151	67 9					
12	2120 N	1969	-0-	-151	-0-	99 1	1706 2	Y	62	59 0	3
01 DLQ	G-10	1959	-0-	1959	1959	2 4	68 9				
*02 DLQ	G-10	1732	-0-	1732	3691	105 1	1784 2	Y	67	70 0	-0-
*03	5534 X	1843	-0-	-3691	-0-	6 4	74 9				
						99 1	1781 2	Y	68	67 0	1
						4 4	75 9				
						74 1	1592 2	Y	58	58 0	1
						2 4	64 9				
						57 1	1721 2	Y	56	55 0	2
						3 4	62 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	64	1	1246	2	Y	-0-			-0-
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	69	1	1194	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	69	1	1176	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	DLQ G-10	1182	-0-	1182	1182	62	1	1117	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
*02	1000 N	1125	-0-	125	1307	50	1	1065	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
*03	2735 X	1428	-0-	-1307	-0-	46	1	1379	2	Y	-0-			-0-
						3	4							

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	318	2	Y	45	45	0	-0-
						50	9							
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	16	1	279	2	Y	42	40	0	2
						46	9							
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	12	1	208	2	Y	32	34	0	-0-
						1	4	35	9					
01	DLQ G-10	366	-0-	366	366	17	1	296	2	Y	47	44	0	3
						1	4	52	9					
*02	689 N	323	-0-	-366	-0-	12	1	267	2	Y	40	40	0	3
						44	9							
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	262	2	Y	36	36	0	3
						40	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

10	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	60	1	976	2	Y	116	116	0	-0-
						128	9							
11	1170 N	862	-0-	-308	-0-	42	1	721	2	Y	89	89	0	-0-
						1	4	98	9					
12	1240 N	767	-0-	-473	-0-	40	1	669	2	Y	51	51	0	-0-
						2	4	56	9					
01	DLQ G-10	862	-0-	862	862	42	1	750	2	Y	62	62	0	-0-
						2	4	68	9					
*02	1000 N	881	-0-	-119	743	35	1	780	2	Y	59	59	0	-0-
						1	4	65	9					
*03	1760 X	1017	-0-	-743	-0-	30	1	911	2	Y	67	64	0	3
						2	4	74	9					

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

10	930 N	676	-0-	-254	-0-	29	1	485	2	Y	147	147	0	-0-
						162	9							
11	870 N	728	-0-	-142	-0-	31	1	527	2	Y	151	142	0	9
						4	4	166	9					
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	590	2	Y	119	128	0	-0-
						1	4	131	9					
01	DLQ G-10	726	-0-	726	726	31	1	549	2	Y	132	131	0	1
						1	4	145	9					
*02	1000 N	641	-0-	-359	367	23	1	492	2	Y	114	115	0	-0-
						1	4	125	9					
*03	1006 N	639	-0-	-367	-0-	17	1	505	2	Y	105	103	0	2
						1	4	116	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300		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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	109	1	1974	2	Y	-0-		-0-
11	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	116	1	2008	2	Y	-0-		-0-
12	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	124	1	2095	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1872	-0-	1872	1872	99	1	1769	2	Y	-0-		-0-
*02	6263 X	4391	-0-	-1872	-0-	199	1	4167	2	Y	-0-		-0-
*03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	108	1	3284	2	Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 9537 - 15403			
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1644	2	Y	95	95 0	-0-
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	89	1	1539	2	Y	93	88 0	5
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	95	1	1605	2	Y	99	104 0	-0-
01	DLQ G-10	1691	-0-	1691	1691	84	1	1500	2	Y	94	94 0	-0-
*02	3254 X	1563	-0-	-1691	-0-	65	1	1404	2	Y	84	84 0	-0-
*03	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	49	1	1478	2	Y	81	80 0	1

PILONCILLO		WELL #: D 4H		RRCID -> 270572		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 9474 - 13846			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	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			
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	31	1	726	2	Y	45	45 0	-0-
11	1140 N	731	-0-	-409	-0-	37	1	647	2	Y	42	41 0	1
12	806 N	481	-0-	-325	-0-	25	1	424	2	Y	28	29 0	-0-
01	DLQ G-10	817	-0-	817	817	40	1	721	2	Y	49	47 0	2
*02	1000 N	688	-0-	-312	505	29	1	614	2	Y	40	42 0	-0-
*03	1204 N	699	-0-	-505	-0-	21	1	636	2	Y	37	37 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	930 N	850	-0-	-80	-0-	48 1	769 2	Y	30	30 0	-0-
						33 9					
11	870 N	780	-0-	-90	-0-	41 1	706 2	Y	29	28 0	1
						1 4	32 9				
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	45 1	763 2	Y	33	34 0	-0-
						2 4	36 9				
01	DLQ G-10	914	-0-	914	914	46 1	826 2	Y	36	36 0	-0-
						2 4	40 9				
*02	1000 N	715	-0-	-285	629	30 1	653 2	Y	28	27 0	1
						1 4	31 9				
*03	1448 X	819	-0-	-629	-0-	25 1	762 2	Y	28	28 0	1
						1 4	31 9				
PILONCILLO		WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466		
10	930 N	738	-0-	-192	-0-	27 1	611 2	Y	91	91 0	-0-
						100 9					
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	50 1	846 2	Y	131	120 0	11
						10 4	144 9				
12	930 N	929	-0-	-1	-0-	44 1	751 2	Y	120	131 0	-0-
						2 4	132 9				
01	DLQ G-10	740	-0-	740	740	34 1	610 2	Y	86	85 0	1
						1 4	95 9				
*02	1000 N	742	-0-	-258	482	28 1	599 2	Y	104	103 0	2
						1 4	114 9				
*03	1400 N	918	-0-	-482	-0-	25 1	742 2	Y	136	135 0	3
						1 4	150 9				
PILONCILLO		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789		
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	64 1	1218 2	Y	46	46 0	-0-
						51 9					
11	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	64 1	1118 2	Y	44	42 0	2
						1 4	48 9				
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	68 1	1149 2	Y	60	62 0	-0-
						3 4	66 9				
01	DLQ G-10	1152	-0-	1152	1152	57 1	1027 2	Y	58	58 0	-0-
						4 4	64 9				
*02	1000 N	1035	-0-	35	1187	44 1	935 2	Y	50	50 0	-0-
						1 4	55 9				
*03	2864 N	1677	-0-	-1187	-0-	51 1	1544 2	Y	72	72 0	-0-
						3 4	79 9				
PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079		
10	527 N	443	-0-	-84	-0-	25 1	334 2	Y	76	76 0	-0-
						84 9					
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	24 1	404 2	Y	96	87 0	9
						5 4	106 9				
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	24 1	411 2	Y	94	103 0	-0-
						1 4	103 9				
01	DLQ G-10	490	-0-	490	490	22 1	394 2	Y	66	66 0	-0-
						1 4	73 9				
*02	864 N	374	-0-	-490	-0-	13 1	294 2	Y	61	61 0	-0-
						67 9					
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	8 1	234 2	Y	59	58 0	1
						65 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756		COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	79 1	1410 2	Y	39	39	0	-0-	
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	101 1	1747 2	Y	51	48	0	3	
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	95 1	1622 2	Y	49	52	0	-0-	
01	DLQ G-10	2401	-0-	2401	2401	123 1	2199 2	Y	67	66	0	1	
*02	3727 X	1326	-0-	-2401	-0-	57 1	1227 2	Y	36	36	0	1	
*03	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	37 1	1109 2	Y	30	29	0	2	
PILONCILLO		WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156				
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	31 1	689 2	Y	31	31	0	-0-	
11	720 N	644	-0-	-76	-0-	34 1	559 2	Y	32	30	0	2	
12	744 N	727	-0-	-17	-0-	38 1	645 2	Y	38	40	0	-0-	
01	DLQ G-10	754	-0-	754	754	36 1	653 2	Y	57	55	0	2	
*02	1000 N	663	-0-	-337	417	28 1	591 2	Y	39	40	0	1	
*03	1063 N	646	-0-	-417	-0-	20 1	599 2	Y	24	23	0	2	
PILONCILLO		WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034				
10	1767 N	1737	-0-	-30	-0-	92 1	1502 2	Y	130	130	0	-0-	
11	1650 N	1649	-0-	-1	-0-	143 1	1414 2	Y	137	131	0	6	
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	87 1	1466 2	Y	145	151	0	-0-	
01	DLQ G-10	1699	-0-	1699	1699	81 1	1453 2	Y	147	146	0	1	
*02	1000 N	1558	-0-	558	2257	63 1	1349 2	Y	131	132	0	-0-	
*03	3100 N	1585	-0-	-1515	742	46 1	1403 2	Y	121	120	0	1	
PILONCILLO		WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458				
10	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	62 1	1011 2	Y	48	48	0	-0-	
11	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	54 1	943 2	Y	46	45	0	1	
12	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	55 1	939 2	Y	59	60	0	-0-	
01	DLQ G-10	1103	-0-	1103	1103	54 1	972 2	Y	68	67	0	1	
*02	2052 X	949	-0-	-1103	-0-	39 1	847 2	Y	56	57	0	-0-	
*03	942 X	942	-0-	-0-	-0-	28 1	853 2	Y	51	50	0	1	

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
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	26	1	423	2	Y	92	92	0		-0-
						101	9								
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	609	2	Y	138	127	0		11
						1	4	152	9						
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	569	2	Y	128	139	0		-0-
						1	4	141	9						
01	DLQ G-10	695	-0-	695	695	31	1	553	2	Y	100	100	0		-0-
						1	4	110	9						
*02	1000 N	664	-0-	-336	359	24	1	503	2	Y	124	122	0		2
						1	4	136	9						
*03	1081 N	722	-0-	-359	-0-	18	1	545	2	Y	144	142	0		4
						1	4	158	9						
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396						
10	1860 N	1417	-0-	-443	-0-	75	1	1300	2	Y	38	38	0		-0-
						42	9								
11	1590 N	1118	-0-	-472	-0-	59	1	1024	2	Y	31	29	0		2
						1	4	34	9						
12	1488 N	1350	-0-	-138	-0-	73	1	1232	2	Y	38	40	0		-0-
						3	4	42	9						
01	DLQ G-10	1948	-0-	1948	1948	99	1	1783	2	Y	56	55	0		1
						4	4	62	9						
*02	3532 X	1584	-0-	-1948	-0-	68	1	1466	2	Y	44	44	0		1
						2	4	48	9						
*03	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	51	1	1544	2	Y	42	42	0		1
						3	4	46	9						
PILONCILLO		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913		COMPL. DATE 12/31/2012			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243						
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	Y	28	28	0		-0-
						31	9								
11	600 N	509	-0-	-91	-0-	25	1	432	2	Y	46	43	0		3
						1	4	51	9						
12	558 N	236	-0-	-322	-0-	12	1	203	2	Y	19	22	0		-0-
						21	9								
01	DLQ G-10	48	-0-	48	48	3	1	41	2	Y	4	4	0		-0-
						4	9								
*02	66 N	18	-0-	-48	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	281	2	Y	21	20	0		1
						1	4	23	9						
PILONCILLO		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562						
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1322	2	Y	83	83	0		-0-
						91	9								
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	68	1	1179	2	Y	77	73	0		4
						2	4	85	9						
12	1488 N	1381	-0-	-107	-0-	72	1	1216	2	Y	82	86	0		-0-
						3	4	90	9						
01	DLQ G-10	1416	-0-	1416	1416	70	1	1247	2	Y	87	86	0		1
						3	4	96	9						
*02	1000 N	1258	-0-	258	1674	52	1	1121	2	Y	75	75	0		1
						2	4	83	9						
*03	2991 N	1317	-0-	-1674	-0-	39	1	1197	2	Y	72	71	0		2
						2	4	79	9						

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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	12	-0-	-108	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2	Y	-0-		-0-
*02	16 N	11	-0-	-5	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 23HC		RRCID ->	271045	COMPL. DATE	10/12/2014	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 9314 - 15311	
10	3100 N	2464	-0-	-636	3361	124	1	Y	73	73 0	-0-
11	3000 N	2386	-0-	-614	2747	126	1	Y	74	70 0	4
12	3100 N	2533	-0-	-567	2180	136	1	Y	80	84 0	-0-
01	DLQ G-10	2788	-0-	2788	4968	142	1	Y	90	90 0	-0-
*02	7201 X	2233	-0-	-4968	-0-	95	1	Y	70	70 0	-0-
*03	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	31	31 0	-0-

PILONCILLO		WELL #: A 11HA		RRCID ->	271088	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	8218	PERF. 8850 - 13460	
10	1023 N	823	-0-	-200	-0-	37	1	Y	62	62 0	-0-
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	126	119 0	7
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	40	47 0	-0-
01	DLQ G-10	1067	-0-	1067	1067	51	1	Y	93	89 0	4
*02	1000 N	866	-0-	-134	933	35	1	Y	56	58 0	2
*03	1814 N	881	-0-	-933	-0-	26	1	Y	62	61 0	3

PILONCILLO		WELL #: D 23HB		RRCID ->	271104	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8969	PERF. 9365 - 14323	
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	36	36 0	-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	13	1	Y	29	28 0	1
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	39	40 0	-0-
01	DLQ G-10	276	-0-	276	276	13	1	Y	31	31 0	-0-
*02	506 N	230	-0-	-276	-0-	9	1	Y	25	25 0	-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	25	25 0	-0-

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	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	
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	84	1	153	9	1614	2	Y	139	139	0	-0-
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	111	1	2	4	1921	2	Y	175	163	0	12
12	1922 N	1641	-0-	-281	-0-	83	1	3	4	1411	2	Y	131	143	0	-0-
01	DLQ G-10	2201	-0-	2201	2201	106	1	4	4	1894	2	Y	179	176	0	3
*02	1000 N	1942	-0-	942	3143	77	1	2	4	1702	2	Y	146	149	0	-0-
*03	4506 X	1363	-0-	-3143	-0-	40	1	2	4	1212	2	Y	99	98	0	1
PILONCILLO		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 8491 - 13120						
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	11	9	233	2	Y	10	10	0	-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	10	1	24	9	177	2	Y	22	20	0	2
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	11	1	41	9	181	2	Y	37	39	0	-0-
01	DLQ G-10	187	-0-	187	187	9	1	15	9	163	2	Y	14	14	0	-0-
*02	362 N	175	-0-	-187	-0-	6	1	36	9	133	2	Y	33	31	0	2
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	48	9	164	2	Y	44	43	0	3
PILONCILLO		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 8580 - 12976						
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	3	1			57	2	Y	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-							Y	-0-			-0-
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	4	1			71	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
*03	T. A.	1	-0-	-0-	-0-	1	2					Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8984		PERF. 9508 - 14339						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8572 - 12708						
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	64	1	47	9	907	2	Y	43	43	0	-0-
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	63	1	1	4	1099	2	Y	59	59	0	-0-
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	77	1	3	4	1301	2	Y	59	59	0	-0-
01	DLQ G-10	1791	-0-	1791	1791	90	1	4	4	1610	2	Y	79	78	0	1
*02	1000 N	695	-0-	-305	1486	30	1	1	4	632	2	Y	29	29	0	1
*03	2283 N	797	-0-	-1486	-0-	24	1	1	4	740	2	Y	29	29	0	1

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	

10		1519 N	1450	-0-	-69	-0-	67	1	1223	2	Y	145	145	0	-0-
							160	9							
11		1560 N	1219	-0-	-341	-0-	59	1	1020	2	Y	126	117	0	9
							1	4	139	9					
12		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1091	2	Y	137	146	0	-0-
							3	4	151	9					
01	DLQ	G-10	1083	-0-	1083	1083	50	1	902	2	Y	117	116	0	1
							2	4	129	9					
*02		1000 N	1257	-0-	257	1340	50	1	1055	2	Y	136	135	0	2
							2	4	150	9					
*03		2869 N	1529	-0-	-1340	-0-	43	1	1317	2	Y	152	151	0	3
							2	4	167	9					

PILONCILLO			WELL #: D 18HF		RRCID -> 271221			COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513				
10		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	73	1	1375	2	Y	85	85	0	-0-
							94	9							
11		1560 N	1413	-0-	-147	-0-	72	1	1249	2	Y	82	78	0	4
							2	4	90	9					
12		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	74	1	1255	2	Y	91	95	0	-0-
							3	4	100	9					
01	DLQ	G-10	1440	-0-	1440	1440	70	1	1261	2	Y	96	95	0	1
							3	4	106	9					
*02		1000 N	1301	-0-	301	1741	53	1	1154	2	Y	84	85	0	-0-
							2	4	92	9					
*03		2895 N	1154	-0-	-1741	-0-	34	1	1037	2	Y	71	69	0	2
							5	4	78	9					

PILONCILLO			WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307			COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631				
10		3100 N	2282	-0-	-818	314	124	1	2038	2	Y	109	109	0	-0-
							120	9							
11		2447 N	2133	-0-	-314	-0-	109	1	1893	2	Y	117	112	0	5
							2	4	129	9					
12		2294 N	2222	-0-	-72	-0-	116	1	1965	2	Y	124	129	0	-0-
							5	4	136	9					
01	DLQ	G-10	2202	-0-	2202	2202	109	1	1950	2	Y	125	125	0	-0-
							5	4	138	9					
*02	DLQ	G-10	1841	-0-	1841	4043	76	1	1654	2	Y	99	99	0	-0-
							2	4	109	9					
*03		6060 X	2017	-0-	-4043	-0-	61	1	1829	2	Y	102	101	0	1
							15	4	112	9					

PILONCILLO			WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337			COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683				
10		1023 N	1021	-0-	-2	-0-	45	1	834	2	Y	129	129	0	-0-
							142	9							
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	48	1	833	2	Y	109	105	0	4
							4	4	120	9					
12		1023 N	1009	-0-	-14	-0-	48	1	820	2	Y	126	130	0	-0-
							2	4	139	9					
01	DLQ	G-10	1057	-0-	1057	1057	47	1	836	2	Y	156	153	0	3
							2	4	172	9					
*02		1000 N	925	-0-	-75	982	35	1	751	2	Y	125	127	0	1
							1	4	138	9					
*03		1965 N	983	-0-	-982	-0-	27	1	820	2	Y	122	120	0	3
							2	4	134	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 8319		PERF. 8766 - 14570				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3100 N	2348	-0-	-752	444	124	1	2196	2	Y	25	25	0	-0-
11	2696 N	2252	-0-	-444	-0-	120	1	2083	2	Y	42	39	0	3
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	120	1	2040	2	Y	53	56	0	-0-
01	DLQ G-10	2210	-0-	2210	2210	113	1	2033	2	Y	54	53	0	1
*02	1000 N	1967	-0-	967	3177	85	1	1828	2	Y	46	47	0	-0-
*03	4324 X	1147	-0-	-3177	-0-	36	1	1079	2	Y	27	26	0	1
PILONCILLO		WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 8529 - 13244				
10	1364 N	1089	-0-	-275	-0-	59	1	884	2	Y	130	130	0	-0-
11	990 N	882	-0-	-108	-0-	43	1	742	2	Y	87	85	0	2
12	1085 N	813	-0-	-272	-0-	40	1	672	2	Y	90	92	0	-0-
01	DLQ G-10	764	-0-	764	764	36	1	640	2	Y	78	78	0	-0-
*02	1000 N	570	-0-	-430	334	22	1	473	2	Y	67	67	0	-0-
*03	897 N	563	-0-	-334	-0-	16	1	478	2	Y	62	61	0	1
PILONCILLO		WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 9170 - 14565				
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8577 - 12826				
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	Y	31	31	0	-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	Y	32	31	0	1
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	Y	44	45	0	-0-
01	DLQ G-10	585	-0-	585	585	28	1	505	2	Y	46	46	0	-0-
*02	1000 N	483	-0-	-517	68	20	1	434	2	Y	25	25	0	-0-
*03	561 N	493	-0-	-68	-0-	15	1	456	2	Y	19	19	0	-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	762	-0-	-75	-0-	31 1 4 4	657 2 70 9	Y	64	64	0	-0-
11	690 N	507	-0-	-183	-0-	25 1 1 4	434 2 47 9	Y	43	43	0	-0-
12	744 N	704	-0-	-40	-0-	35 1 1 4	590 2 78 9	Y	71	71	0	-0-
01	DLQ G-10	776	-0-	776	776	34 1 1 4	617 2 124 9	Y	113	111	0	2
*02	1000 N	706	-0-	-294	482	26 1 1 4	565 2 114 9	Y	104	104	0	2
*03	974 N	492	-0-	-482	-0-	13 1 13 4	393 2 73 9	Y	66	65	0	3

PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382	COMPL. DATE 08/17/2014	TOTAL DEPTH 9222	PERF. 9156	- 15360				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	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				
10	775 N	636	-0-	-139	-0-	31 1 45 9	560 2	Y	41	41	0	-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30 1 3 4	521 2 44 9	Y	40	39	0	1
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	22 1 1 4	379 2 33 9	Y	30	31	0	-0-
01	DLQ G-10	411	-0-	411	411	20 1 1 4	358 2 32 9	Y	29	29	0	-0-
*02	1000 N	599	-0-	-401	10	25 1 1 4	528 2 45 9	Y	41	40	0	1
*03	863 N	853	-0-	-10	-0-	25 1 1 4	769 2 58 9	Y	53	52	0	2

PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH 8329	PERF. 8791	- 14511				
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	62 1 28 9	938 2	Y	25	25	0	-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	53 1 1 4	913 2 24 9	Y	22	21	0	1
12	1178 N	988	-0-	-190	-0-	53 1 2 4	904 2 29 9	Y	26	27	0	-0-
01	DLQ G-10	1003	-0-	1003	1003	51 1 2 4	919 2 31 9	Y	28	28	0	-0-
*02	1000 N	869	-0-	-131	872	37 1 1 4	806 2 25 9	Y	23	23	0	-0-
*03	1730 N	858	-0-	-872	-0-	27 1 2 4	806 2 23 9	Y	21	21	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: D 19HC		RRCID -> 271436		COMPL. DATE 10/09/2014			TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	837 N	717	-0-	-120	-0-	31	1	674	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
11	780 N	678	-0-	-102	-0-	36	1	629	2	Y	11	10	0	1
						1	4	12	9					
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	40	1	680	2	Y	8	9	0	-0-
						2	4	9	9					
01	DLQ G-10	767	-0-	767	767	40	1	717	2	Y	7	7	0	-0-
						2	4	8	9					
*02	1000 N	695	-0-	-305	462	30	1	657	2	Y	6	6	0	-0-
						1	4	7	9					
*03	1167 N	705	-0-	-462	-0-	22	1	675	2	Y	6	6	0	-0-
						1	4	7	9					

PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908					
10	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	57	1	871	2	Y	93	93	0	-0-
						102	9							
11	1050 N	962	-0-	-88	-0-	47	1	814	2	Y	91	87	0	4
						1	4	100	9					
12	1023 N	872	-0-	-151	-0-	43	1	736	2	Y	83	87	0	-0-
						2	4	91	9					
01	DLQ G-10	802	-0-	802	802	38	1	676	2	Y	78	78	0	-0-
						2	4	86	9					
*02	1000 N	635	-0-	-365	437	25	1	542	2	Y	61	61	0	-0-
						1	4	67	9					
*03	1049 N	612	-0-	-437	-0-	18	1	534	2	Y	54	53	0	1
						1	4	59	9					

PILONCILLO		WELL #: E 15HV		RRCID -> 271557		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580					
10	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	101	1	1883	2	Y	296	296	0	-0-
						326	9							
11	2160 X	2123	-0-	-37	-0-	99	1	1712	2	Y	282	273	0	9
						2	4	310	9					
12	2542 X	2003	-0-	-539	-0-	95	1	1604	2	Y	268	277	0	-0-
						9	4	295	9					
01	DLQ G-10	1873	-0-	1873	1873	84	1	1502	2	Y	257	255	0	2
						4	4	283	9					
*02	3615 X	1742	-0-	-1873	-0-	66	1	1418	2	Y	233	235	0	-0-
						2	4	256	9					
*03	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	48	1	1445	2	Y	214	214	0	-0-
						3	4	235	9					

PILONCILLO		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559		COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816					
10	5549 X	5044	-0-	-505	-0-	247	1	4554	2	Y	221	221	0	-0-
						243	9							
11	5250 X	4911	-0-	-339	-0-	255	1	4423	2	Y	206	196	0	10
						6	4	227	9					
12	5270 X	5028	-0-	-242	-0-	266	1	4506	2	Y	223	233	0	-0-
						11	4	245	9					
01	DLQ G-10	4932	-0-	4932	4932	247	1	4437	2	Y	216	215	0	1
						10	4	238	9					
*02	9467 X	4535	-0-	-4932	-0-	190	1	4107	2	Y	211	211	0	1
						6	4	232	9					
*03	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	137	1	4154	2	Y	195	193	0	3
						8	4	215	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1333 X	1129	-0-	-204	-0-	63 1	1034 2	Y	29	29	0			-0-
11	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	32 9	1151 2	Y	31	29	0			2
12	1209 X	1118	-0-	-91	-0-	1 4	1030 2	Y	22	24	0			-0-
01	DLQ G-10	1125	-0-	1125	1125	61 1	1047 2	Y	16	16	0			-0-
*02	2026 X	901	-0-	-1125	-0-	3 4	18 9	Y	12	12	0			-0-
*03	918 X	918	-0-	-0-	-0-	39 1	848 2	Y	12	12	0			-0-
						1 4	13 9	Y	12	11	0			1
						2 4	13 9	Y						

PILONCILLO			WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 8880 - 13857			
10	4309 X	4048	-0-	-261	-0-	207 1	3698 2	Y	130	130	0			-0-
11	4170 X	3974	-0-	-196	-0-	143 9	3595 2	Y	151	142	0			9
12	4247 X	4082	-0-	-165	-0-	208 1	166 9	Y	173	182	0			-0-
01	DLQ G-10	3996	-0-	3996	3996	5 4	3667 2	Y	176	174	0			2
*02	7629 X	3633	-0-	-3996	-0-	216 1	190 9	Y	150	151	0			1
*03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	9 4	3594 2	Y	137	136	0			2
						8 4	194 9	Y						
						153 1	3310 2	Y						
						5 4	165 9	Y						
						112 1	3401 2	Y						
						6 4	151 9	Y						

PILONCILLO			WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 9277 - 14981			
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	43 1	818 2	Y	23	23	0			-0-
11	840 N	829	-0-	-11	-0-	25 9	764 2	Y	18	17	0			1
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	44 1	20 9	Y	18	19	0			-0-
01	DLQ G-10	1030	-0-	1030	1030	1 4	944 2	Y	18	18	0			-0-
*02	1000 N	942	-0-	-58	972	56 1	20 9	Y	16	16	0			-0-
*03	1860 N	888	-0-	-972	-0-	2 4	955 2	Y	14	13	0			1
						41 1	882 2	Y						
						1 4	18 9	Y						
						28 1	839 2	Y						
						6 4	15 9	Y						

PILONCILLO			WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 8700 - 13938			
10	4402 X	3393	-0-	-1009	-0-	175 1	3095 2	Y	99	99	0			-0-
11	4260 X	3267	-0-	-993	-0-	14 4	2992 2	Y	89	85	0			4
12	4340 X	3563	-0-	-777	-0-	173 1	98 9	Y	123	127	0			-0-
01	DLQ G-10	3377	-0-	3377	3377	4 4	3227 2	Y	134	132	0			2
*02	6438 X	3061	-0-	-3377	-0-	10 4	135 9	Y	118	119	0			1
*03	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	170 1	3053 2	Y	104	105	0			-0-
						7 4	147 9	Y						
						129 1	2798 2	Y						
						4 4	130 9	Y						
						91 1	2744 2	Y						
						7 4	114 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	Y	32	32 0		-0-
						35 9						
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	Y	1			1
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	4	5 0		-0-
						4 9						
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7 2	2 9	Y	2	1 0		1

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

10	4278 X	4136	-0-	-142	-0-	211 1	3754 2	Y	155	155 0		-0-
						171 9						
11	4170 X	3917	-0-	-253	-0-	204 1	3539 2	Y	154	146 0		8
						5 4	169 9					
12	4309 X	3662	-0-	-647	-0-	196 1	3297 2	Y	132	140 0		-0-
						24 4	145 9					
01 DLQ	G-10	3759	-0-	3759	3759	189 1	3397 2	Y	150	148 0		2
						8 4	165 9					
*02	7179 X	3420	-0-	-3759	-0-	145 1	3136 2	Y	122	124 0		-0-
						5 4	134 9					
*03	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	105 1	3172 2	Y	107	106 0		1
						6 4	118 9					

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

10	806 N	732	-0-	-74	-0-	31 1	522 2	Y	163	163 0		-0-
						179 9						
11	780 N	568	-0-	-212	-0-	22 1	392 2	Y	140	135 0		5
						154 9						
12	806 N	533	-0-	-273	-0-	21 1	361 2	Y	136	141 0		-0-
						1 4	150 9					
01 DLQ	G-10	547	-0-	547	547	21 1	369 2	Y	142	141 0		1
						1 4	156 9					
*02	1000 N	525	-0-	-475	72	17 1	365 2	Y	129	130 0		-0-
						1 4	142 9					
*03	533 N	461	-0-	-72	-0-	11 1	329 2	Y	109	107 0		2
						1 4	120 9					

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

10	5146 X	4786	-0-	-360	-0-	242 1	4338 2	Y	187	187 0		-0-
						206 9						
11	4980 X	4530	-0-	-450	-0-	237 1	4101 2	Y	170	161 0		9
						5 4	187 9					
12	5053 X	4634	-0-	-419	-0-	250 1	4233 2	Y	128	137 0		-0-
						10 4	141 9					
01 DLQ	G-10	4665	-0-	4665	4665	234 1	4193 2	Y	204	196 0		8
						14 4	224 9					
*02	8786 X	4121	-0-	-4665	-0-	173 1	3747 2	Y	177	180 0		5
						6 4	195 9					
*03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	115 1	3489 2	Y	148	148 0		5
						6 4	163 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300									
PILONCILLO			WELL #: A 11HB		RRCID -> 271786	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8598 - 13638			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	93	1	1627	2	Y	116	116	0	-0-
						128	9							
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	83	1	1445	2	Y	156	147	0	9
						2	4	172	9					
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	88	1	1487	2	Y	187	196	0	-0-
						4	4	206	9					
01	DLQ G-10	1790	-0-	1790	1790	83	1	1497	2	Y	187	187	0	-0-
						4	4	206	9					
*02	1000 N	1617	-0-	617	2407	64	1	1371	2	Y	164	164	0	-0-
						2	4	180	9					
*03	3100 N	1734	-0-	-1366	1041	50	1	1503	2	Y	162	159	0	3
						3	4	178	9					

PILONCILLO			WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	9047 - 13925			
10	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	395	1	6971	2	Y	442	442	0	-0-
						31	4	486	9					
11	7530 X	7391	-0-	-139	-0-	375	1	6496	2	Y	465	441	0	24
						8	4	512	9					
12	7781 X	7558	-0-	-223	-0-	391	1	6621	2	Y	482	506	0	-0-
						16	4	530	9					
01	DLQ G-10	7313	-0-	7313	7313	356	1	6384	2	Y	507	502	0	5
						15	4	558	9					
*02	14280 X	6967	-0-	-7313	-0-	286	1	6186	2	Y	442	447	0	-0-
						9	4	486	9					
*03	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	207	1	6277	2	Y	397	394	0	3
						12	4	437	9					

PILONCILLO			WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8606 - 13687			
10	5456 X	5001	-0-	-455	-0-	248	1	4565	2	Y	171	171	0	-0-
						188	9							
11	5070 X	3569	-0-	-1501	-0-	189	1	3224	2	Y	113	109	0	4
						32	4	124	9					
12	5208 X	4668	-0-	-540	-0-	250	1	4244	2	Y	149	153	0	-0-
						10	4	164	9					
01	DLQ G-10	4189	-0-	4189	4189	213	1	3829	2	Y	125	125	0	-0-
						9	4	138	9					
*02	7848 X	3659	-0-	-4189	-0-	157	1	3385	2	Y	102	102	0	-0-
						5	4	112	9					
*03	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	111	1	3360	2	Y	91	91	0	-0-
						6	4	100	9					

PILONCILLO			WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	9021 - 14749			
10	2759 X	2268	-0-	-491	-0-	112	1	2041	2	Y	95	95	0	-0-
						10	4	105	9					
11	2670 X	2313	-0-	-357	-0-	120	1	2079	2	Y	101	96	0	5
						3	4	111	9					
12	2759 X	2072	-0-	-687	-0-	109	1	1857	2	Y	92	97	0	-0-
						5	4	101	9					
01	DLQ G-10	1904	-0-	1904	1904	94	1	1694	2	Y	102	101	0	1
						4	4	112	9					
*02	3596 X	1692	-0-	-1904	-0-	70	1	1514	2	Y	96	97	0	-0-
						2	4	106	9					
*03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	48	1	1456	2	Y	83	83	0	-0-
						8	4	91	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4495 X	4344	-0-	-151	-0-	217	1	3899	2	Y	207	207	0			-0-
						228	9									
11	4290 X	4050	-0-	-240	-0-	209	1	3609	2	Y	201	192	0			9
						11	4	221	9							
12	4433 X	4220	-0-	-213	-0-	222	1	3755	2	Y	213	222	0			-0-
						9	4	234	9							
01	DLQ G-10	4240	-0-	4240	4240	211	1	3779	2	Y	219	217	0			2
						9	4	241	9							
*02	8185 X	3945	-0-	-4240	-0-	165	1	3557	2	Y	198	200	0			-0-
						5	4	218	9							
*03	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	117	1	3542	2	Y	178	178	0			-0-
						7	4	196	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	6882 X	6796	-0-	-86	-0-	336	1	6061	2	Y	336	336	0			-0-
						29	4	370	9							
11	6690 X	6411	-0-	-279	-0-	330	1	5709	2	Y	332	318	0			14
						7	4	365	9							
12	6913 X	6569	-0-	-344	-0-	344	1	5831	2	Y	345	359	0			-0-
						14	4	380	9							
01	DLQ G-10	6597	-0-	6597	6597	327	1	5865	2	Y	355	352	0			3
						14	4	391	9							
*02	12653 X	6056	-0-	-6597	-0-	253	1	5446	2	Y	317	319	0			1
						8	4	349	9							
*03	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	183	1	5547	2	Y	291	288	0			4
						10	4	320	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

10	3937 X	3601	-0-	-336	-0-	183	1	3218	2	Y	182	182	0			-0-
						200	9									
11	3720 X	3591	-0-	-129	-0-	184	1	3194	2	Y	190	181	0			9
						4	4	209	9							
12	3844 X	3734	-0-	-110	-0-	195	1	3310	2	Y	201	210	0			-0-
						8	4	221	9							
01	DLQ G-10	2943	-0-	2943	2943	145	1	2609	2	Y	166	166	0			-0-
						6	4	183	9							
*02	5710 X	2767	-0-	-2943	-0-	114	1	2429	2	Y	200	200	0			-0-
						4	4	220	9							
*03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	89	1	2690	2	Y	205	203	0			2
						5	4	226	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 20HV		RRCID -> 271853		COMPL. DATE 08/31/2014				TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2201 X	2113	-0-	-88	-0-	106	1	1935	2	Y	65	65	0			-0-
11	2130 X	1454	-0-	-676	-0-	72	9	1322	2	Y	46	42	0			4
12	2201 X	198	-0-	-2003	-0-	4	4	172	2	Y	7	11	0			-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	4	8	9							-0-
*02	7 X	-0-	-0-	-7	-0-	1	1	6	4	Y	-0-	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HW		RRCID -> 271855		COMPL. DATE 09/03/2014				TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158						
10	5673 X	5444	-0-	-229	-0-	278	1	4940	2	Y	205	205	0			-0-
11	5490 X	5138	-0-	-352	-0-	226	9	4642	2	Y	202	193	0			9
12	5549 X	5508	-0-	-41	-0-	6	4	222	9							-0-
01	DLQ G-10	5790	-0-	5790	5790	293	1	4961	2	Y	220	229	0			-0-
*02	10710 X	4920	-0-	-5790	-0-	12	4	242	9							-0-
*03	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	291	1	5226	2	Y	237	236	0			1
						12	4	261	9							-0-
						209	1	4487	2	Y	197	198	0			-0-
						7	4	217	9							-0-
						151	1	4579	2	Y	195	194	0			1
						9	4	215	9							-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HX		RRCID -> 271856		COMPL. DATE 09/03/2014				TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024						
10	5115 X	4454	-0-	-661	-0-	217	1	3980	2	Y	234	234	0			-0-
11	4530 X	4226	-0-	-304	-0-	257	9	3750	2	Y	232	221	0			11
12	4650 X	4525	-0-	-125	-0-	5	4	255	9							-0-
01	DLQ G-10	3442	-0-	3442	3442	236	1	4001	2	Y	253	264	0			-0-
*02	7170 X	3728	-0-	-3442	-0-	10	4	278	9							-0-
*03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	172	1	2991	2	Y	195	195	0			-0-
						64	4	215	9							-0-
						154	1	3345	2	Y	204	203	0			1
						5	4	224	9							-0-
						110	1	3348	2	Y	187	185	0			3
						6	4	206	9							-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HZ		RRCID -> 271857		COMPL. DATE 09/04/2014				TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028						
10	3906 X	3778	-0-	-128	-0-	186	1	3370	2	Y	202	202	0			-0-
11	3660 X	3521	-0-	-139	-0-	222	9	3120	2	Y	197	188	0			9
12	3782 X	3690	-0-	-92	-0-	180	1	217	9							-0-
01	DLQ G-10	1978	-0-	1978	1978	4	4	230	9							-0-
*02	4995 X	3017	-0-	-1978	-0-	192	1	3260	2	Y	209	218	0			-0-
*03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	8	4	230	9							-0-
						99	1	1721	2	Y	111	111	0			-0-
						36	4	122	9							-0-
						125	1	2699	2	Y	167	163	0			4
						9	4	184	9							-0-
						90	1	2740	2	Y	156	154	0			6
						5	4	172	9							-0-

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	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
10	651 N	618	-0-	-33	-0-	32 1	579 2	Y	6	6 0		-0-
11	600 N	508	-0-	-92	-0-	7 9	473 2	Y	-0-			-0-
12	620 N	487	-0-	-133	-0-	28 1	452 2	Y	6	6 0		-0-
01	DLQ G-10	422	-0-	422	422	7 4	399 2	Y	-0-			-0-
*02	843 N	421	-0-	-422	-0-	1 4	401 2	Y	-0-			-0-
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	19 1	442 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
PILONCILLO		WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377				
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
11	300 N	3	-0-	-297	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-			-0-
*02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 13HV		RRCID -> 271937		COMPL. DATE 08/30/2014			TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	2 1	149 2	Y	31	31	0	-0-	
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	34 9	218 2	Y	50	46	0	4	
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	7 4	114 2	Y	47	51	0	-0-	
01	DLQ G-10	315	-0-	315	315	3 4	52 9	Y	142	142	0	-0-	
*02	545 N	230	-0-	-315	-0-	8 1	151 2	Y	98	98	0	-0-	
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	156 9	117 2	Y	43	43	0	-0-	
						5 1	52 2	Y					
						108 9							
						2 1							
						47 9							

PILONCILLO		WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976		COMPL. DATE 10/17/2014			TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081				
10	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	148 1	2674 2	Y	46	46	0	-0-	
11	2580 X	2254	-0-	-326	-0-	51 9	2097 2	Y	30	29	0	1	
12	2883 X	2230	-0-	-653	-0-	121 1	2066 2	Y	34	35	0	-0-	
01	DLQ G-10	2258	-0-	2258	2258	3 4	33 9	Y	30	30	0	-0-	
*02	4017 X	1759	-0-	-2258	-0-	122 1	2103 2	Y	22	22	0	-0-	
*03	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	5 4	1656 2	Y	21	21	0	-0-	
						77 1	1805 2	Y					
						2 4	23 9						
						60 1							
						3 4							

PILONCILLO		WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216				
10	4092 X	3934	-0-	-158	-0-	194 1	3542 2	Y	180	180	0	-0-	
11	3960 X	3764	-0-	-196	-0-	198 9	3368 2	Y	180	171	0	9	
12	4092 X	3961	-0-	-131	-0-	194 1	198 9	Y	192	201	0	-0-	
01	DLQ G-10	4521	-0-	4521	4521	208 1	3533 2	Y	224	219	0	5	
*02	8420 X	3899	-0-	-4521	-0-	9 4	211 9	Y	184	188	0	1	
*03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	225 1	4037 2	Y	159	158	0	2	
						13 4	246 9						
						162 1	3530 2	Y					
						5 4	202 9						
						109 1	3309 2	Y					
						6 4	175 9						

PILONCILLO		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967				
10	5146 X	4765	-0-	-381	-0-	244 1	4323 2	Y	180	180	0	-0-	
11	4860 X	4526	-0-	-334	-0-	198 9	4039 2	Y	226	213	0	13	
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	233 1	249 9	Y	243	256	0	-0-	
01	DLQ G-10	4668	-0-	4668	4668	5 4	249 9	Y	254	252	0	2	
*02	8874 X	4206	-0-	-4668	-0-	251 1	4251 2	Y	205	207	0	-0-	
*03	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	10 4	267 9	Y	186	183	0	3	
						231 1	4148 2	Y					
						10 4	279 9						
						176 1	3798 2	Y					
						6 4	226 9						
						130 1	3956 2	Y					
						7 4	205 9						

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4619 X	4368	-0-	-251	-0-	215	1	3934	2	Y	199	199	0			-0-
11	4410 X	4234	-0-	-176	-0-	219	1	3788	2	Y	202	191	0			11
12	4526 X	4344	-0-	-182	-0-	229	1	3874	2	Y	210	221	0			-0-
01	DLQ G-10	4236	-0-	4236	4236	211	1	3786	2	Y	209	208	0			1
*02	8122 X	3886	-0-	-4236	-0-	163	1	3512	2	Y	187	188	0			-0-
*03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	123	1	3727	2	Y	180	178	0			2

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

10	4867 X	4608	-0-	-259	-0-	228	1	4134	2	Y	224	224	0			-0-
11	4620 X	4476	-0-	-144	-0-	230	1	3991	2	Y	227	213	0			14
12	4805 X	4502	-0-	-303	-0-	236	1	3997	2	Y	232	246	0			-0-
01	DLQ G-10	4582	-0-	4582	4582	227	1	4080	2	Y	241	240	0			1
*02	8257 X	3675	-0-	-4582	-0-	151	1	3315	2	Y	185	186	0			-0-
*03	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	97	1	2930	2	Y	156	155	0			1

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	226	1	4193	2	Y	212	212	0			-0-
11	4380 X	4376	-0-	-4	-0-	226	1	3910	2	Y	214	203	0			11
12	4650 X	4598	-0-	-52	-0-	241	1	4090	2	Y	234	245	0			-0-
01	DLQ G-10	4363	-0-	4363	4363	216	1	3873	2	Y	241	239	0			2
*02	8221 X	3858	-0-	-4363	-0-	161	1	3471	2	Y	201	202	0			1
*03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	130	1	3943	2	Y	195	194	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 17HF		RRCID -> 275111		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8621		PERF. 9353 - 15529			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
10	7843 X	7695	-0-	-148	-0-	381 1	6856 2	Y	388	388 0	-0-		
11	7650 X	7206	-0-	-444	-0-	31 4	427 9						
12	7905 X	7219	-0-	-686	-0-	370 1	6403 2	Y	386	367 0	19		
01	DLQ G-10	7403	-0-	7403	7403	8 4	425 9						
*02	14197 X	6794	-0-	-7403	-0-	377 1	6389 2	Y	397	416 0	-0-		
*03	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	16 4	437 9						
						365 1	6543 2	Y	436	433 0	3		
						15 4	480 9						
						282 1	6084 2	Y	375	378 0	-0-		
						15 4	413 9						
						193 1	5841 2	Y	306	305 0	1		
						11 4	337 9						
PILONCILLO		WELL #: D 17HX		RRCID -> 275112		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9133		PERF. 9214 - 14780			
10	3472 X	3027	-0-	-445	-0-	155 1	2803 2	Y	63	63 0	-0-		
11	3360 X	2935	-0-	-425	-0-	69 9							
12	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	156 1	2699 2	Y	70	66 0	4		
01	DLQ G-10	3616	-0-	3616	3616	3 4	77 9						
*02	6555 X	2939	-0-	-3616	-0-	193 1	3277 2	Y	90	94 0	-0-		
*03	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	8 4	99 9						
						187 1	3348 2	Y	66	66 0	-0-		
						8 4	73 9						
						126 1	2758 2	Y	46	46 0	-0-		
						4 4	51 9						
						81 1	2458 2	Y	38	38 0	-0-		
						9 4	42 9						
PILONCILLO		WELL #: D 17HY		RRCID -> 275113		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 9011		PERF. 9073 - 14550			
10	4867 X	4595	-0-	-272	-0-	230 1	4170 2	Y	177	177 0	-0-		
11	4710 X	4289	-0-	-421	-0-	195 9							
12	4774 X	4374	-0-	-400	-0-	223 1	3859 2	Y	184	175 0	9		
01	DLQ G-10	4246	-0-	4246	4246	5 4	202 9						
*02	8197 X	3951	-0-	-4246	-0-	231 1	3914 2	Y	199	208 0	-0-		
*03	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	10 4	219 9						
						211 1	3793 2	Y	212	210 0	2		
						9 4	233 9						
						168 1	3613 2	Y	150	152 0	-0-		
						5 4	165 9						
						122 1	3697 2	Y	130	128 0	2		
						7 4	143 9						
PILONCILLO		WELL #: D 17HD		RRCID -> 275114		COMPL. DATE 08/20/2017		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 9212 - 15428			
10	3999 X	3825	-0-	-174	-0-	191 1	3520 2	Y	104	104 0	-0-		
11	3810 X	3564	-0-	-246	-0-	114 9							
12	3906 X	3094	-0-	-812	-0-	188 1	3261 2	Y	101	96 0	5		
01	DLQ G-10	3354	-0-	3354	3354	4 4	111 9						
*02	6322 X	2968	-0-	-3354	-0-	167 1	2808 2	Y	91	96 0	-0-		
*03	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	19 4	100 9						
						170 1	3054 2	Y	112	110 0	2		
						7 4	123 9						
						126 1	2736 2	Y	93	94 0	1		
						4 4	102 9						
						87 1	2649 2	Y	73	72 0	2		
						9 4	80 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7130 X	7052	-0-	-78	-0-	348 1	6328 2	314	314 0	Y	314	314 0				-0-
11	6900 X	6520	-0-	-380	-0-	338 1	5837 2	307	293 0	Y	307	293 0				14
12	7068 X	6652	-0-	-416	-0-	348 1	5898 2	355	369 0	Y	355	369 0				-0-
01	DLQ G-10	6698	-0-	6698	6698	333 1	5964 2	352	352 0	Y	352	352 0				-0-
*02	12382 X	5684	-0-	-6698	-0-	238 1	5129 2	281	281 0	Y	281	281 0				-0-
*03	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	164 1	4983 2	209	208 0	Y	209	208 0				1
PILONCILLO		WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117		COMPL. DATE 08/20/2017		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 9216 - 15460						
10	5549 X	5308	-0-	-241	-0-	269 1	4834 2	186	186 0	Y	186	186 0				-0-
11	5340 X	5081	-0-	-259	-0-	265 1	4588 2	202	194 0	Y	202	194 0				8
12	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	290 1	4921 2	217	225 0	Y	217	225 0				-0-
01	DLQ G-10	5260	-0-	5260	5260	266 1	4761 2	198	198 0	Y	198	198 0				-0-
*02	9779 X	4519	-0-	-5260	-0-	192 1	4139 2	165	165 0	Y	165	165 0				-0-
*03	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	143 1	4319 2	155	154 0	Y	155	154 0				1
PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 8923 - 15370						
10	4867 X	4752	-0-	-115	-0-	246 1	4320 2	169	169 0	Y	169	169 0				-0-
11	4710 X	4636	-0-	-74	-0-	242 1	4182 2	188	178 0	Y	188	178 0				10
12	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	279 1	4733 2	230	240 0	Y	230	240 0				-0-
01	DLQ G-10	4823	-0-	4823	4823	242 1	4330 2	213	212 0	Y	213	212 0				1
*02	9156 X	4333	-0-	-4823	-0-	183 1	3946 2	180	181 0	Y	180	181 0				-0-
*03	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	138 1	4192 2	169	168 0	Y	169	168 0				1
PILONCILLO		WELL #: D 17HB		RRCID -> 275124		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 8907 - 14986						
10	5797 X	5498	-0-	-299	-0-	277 1	4993 2	207	207 0	Y	207	207 0				-0-
11	5520 X	5190	-0-	-330	-0-	271 1	4689 2	204	193 0	Y	204	193 0				11
12	5704 X	5331	-0-	-373	-0-	282 1	4784 2	230	241 0	Y	230	241 0				-0-
01	DLQ G-10	5596	-0-	5596	5596	280 1	5022 2	256	254 0	Y	256	254 0				2
*02	10766 X	5170	-0-	-5596	-0-	216 1	4710 2	215	217 0	Y	215	217 0				-0-
*03	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	145 1	4410 2	183	182 0	Y	183	182 0				1

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
10	4061 X	3986	-0-	-75	-0-	195	1	3573	2	Y	198	198	0	-0-
11	3960 X	3852	-0-	-108	-0-	218	9	3420	2	Y	209	199	0	10
12	4092 X	3992	-0-	-100	-0-	4	4	230	9					
01	DLQ G-10	3810	-0-	3810	3810	208	1	3534	2	Y	219	229	0	-0-
*02	7171 X	3361	-0-	-3810	-0-	9	4	241	9					
*03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	188	1	3376	2	Y	216	214	0	2
						8	4	238	9					
						140	1	3020	2	Y	179	181	0	-0-
						4	4	197	9					
						101	1	3062	2	Y	160	159	0	1
						6	4	176	9					
PILONCILLO		WELL #: D 22HE		RRCID -> 275222		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 8876 - 15076				
10	3100 N	4363	-0-	1263	1263	223	1	3980	2	Y	145	145	0	-0-
11	3000 N	4393	-0-	1393	2656	160	9	3969	2	Y	173	165	0	8
12	3100 N	3946	-0-	846	3502	229	1	190	9					
01	DLQ G-10	2942	-0-	2942	6444	5	4	3546	2	Y	165	173	0	-0-
*02	9023 X	2579	-0-	-6444	-0-	209	1	182	9					
*03	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	9	4	2649	2	Y	126	125	0	1
						6	4	139	9					
						108	1	2336	2	Y	120	121	0	-0-
						3	4	132	9					
						74	1	2257	2	Y	108	108	0	-0-
						4	4	119	9					
PILONCILLO		WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223		COMPL. DATE 08/28/2015		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8749 - 15073				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	3	-0-	-0-	-0-	3	4			Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8543		PERF. 8694 - 15016				
10	5270 X	5076	-0-	-194	-0-	248	1	4488	2	Y	309	309	0	-0-
11	5100 X	4788	-0-	-312	-0-	340	9	4212	2	Y	298	284	0	14
12	5115 X	5036	-0-	-79	-0-	243	1	328	9					
01	DLQ G-10	4865	-0-	4865	4865	261	1	4416	2	Y	316	330	0	-0-
*02	9039 X	4174	-0-	-4865	-0-	11	4	348	9					
*03	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	237	1	4248	2	Y	336	333	0	3
						10	4	370	9					
						171	1	3692	2	Y	278	281	0	-0-
						5	4	306	9					
						125	1	3783	2	Y	252	250	0	2
						7	4	277	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	EOM BALANCE
10	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	301	1	5352	2	Y	184	184	0		-0-
						202	9								
11	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	288	1	4990	2	Y	146	140	0		6
						6	4	161	9						
12	5580 X	5340	-0-	-240	-0-	288	1	4883	2	Y	143	149	0		-0-
						12	4	157	9						
01	DLQ G-10	5642	-0-	5642	5642	287	1	5152	2	Y	174	172	0		2
						12	4	191	9						
*02	10771 X	5129	-0-	-5642	-0-	220	1	4735	2	Y	152	153	0		1
						7	4	167	9						
*03	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	160	1	4848	2	Y	138	137	0		2
						9	4	152	9						
PILONCILLO		WELL #: D 22HF		RRCID -> 275229		COMPL. DATE 08/30/2015				TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742					
10	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	217	1	3923	2	Y	358	358	0		-0-
						394	9								
11	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	212	1	3675	2	Y	329	315	0		14
						5	4	362	9						
12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	218	1	3695	2	Y	321	335	0		-0-
						9	4	353	9						
01	DLQ G-10	3591	-0-	3591	3591	173	1	3111	2	Y	273	271	0		2
						7	4	300	9						
*02	7004 X	3413	-0-	-3591	-0-	139	1	2996	2	Y	249	251	0		-0-
						4	4	274	9						
*03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	101	1	3067	2	Y	228	226	0		2
						6	4	251	9						
PILONCILLO		WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080					
10	5022 X	267	-0-	-4755	-0-	11	1	228	2	Y	15	15	0		-0-
						11	4	17	9						
11	4380 X	6	-0-	-4374	-0-	1	1	5	4	Y	-0-				-0-
12	4526 X	2679	-0-	-1847	-0-	131	1	2212	2	Y	301	301	0		-0-
						5	4	331	9						
01	DLQ G-10	4043	-0-	4043	4043	186	1	3334	2	Y	468	466	0		2
						8	4	515	9						
*02	7631 X	3588	-0-	-4043	-0-	146	1	3143	2	Y	267	269	0		-0-
						5	4	294	9						
*03	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	108	1	3289	2	Y	223	221	0		2
						6	4	245	9						
PILONCILLO		WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142					
10	3100 N	2784	-0-	-316	1077	147	1	2530	2	Y	97	97	0		-0-
						107	9								
11	3000 N	2771	-0-	-229	848	145	1	2505	2	Y	107	101	0		6
						3	4	118	9						
12	3100 N	2678	-0-	-422	426	141	1	2396	2	Y	123	129	0		-0-
						6	4	135	9						
01	DLQ G-10	2122	-0-	2122	2548	106	1	1902	2	Y	100	99	0		1
						4	4	110	9						
*02	4564 X	2016	-0-	-2548	-0-	85	1	1820	2	Y	98	99	0		-0-
						3	4	108	9						
*03	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	60	1	1808	2	Y	90	90	0		-0-
						3	4	99	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 22HA		RRCID -> 275236		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	310 1	5634 2	Y	208	208	0				-0-
11	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	229 9	310 1	5370 2	Y	265	247	0			18
12	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	7 4	326 1	5519 2	Y	372	390	0			-0-
01 DLQ	G-10	5744	-0-	5744	5744	14 4	282 1	5059 2	Y	355	353	0			2
*02	10806 X	5062	-0-	-5744	-0-	12 4	209 1	4510 2	Y	305	307	0			-0-
*03	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	7 4	152 1	4619 2	Y	262	261	0			1
						9 4		288 9							
PILONCILLO		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249		COMPL. DATE 10/15/2015				TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871					
10	3720 X	3424	-0-	-296	-0-	170 1	3074 2	Y	164	164	0				-0-
11	3480 X	3113	-0-	-367	-0-	180 9	162 1	2807 2	Y	127	125	0			2
12	3596 X	3010	-0-	-586	-0-	4 4	161 1	2730 2	Y	102	104	0			-0-
01 DLQ	G-10	3326	-0-	3326	3326	7 4	168 1	3007 2	Y	131	129	0			2
*02	6400 X	3074	-0-	-3326	-0-	7 4	130 1	2796 2	Y	131	131	0			2
*03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	4 4	94 1	2863 2	Y	121	121	0			2
						5 4		133 9							
PILONCILLO		WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348		COMPL. DATE 11/02/2014				TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781					
10	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	277 1	4873 2	Y	191	191	0				-0-
11	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	210 9	267 1	4628 2	Y	191	181	0			10
12	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	6 4	279 1	4714 2	Y	198	208	0			-0-
01 DLQ	G-10	5123	-0-	5123	5123	22 4	258 1	4635 2	Y	199	198	0			1
*02	9739 X	4616	-0-	-5123	-0-	11 4	196 1	4223 2	Y	174	175	0			-0-
*03	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	6 4	145 1	4388 2	Y	163	162	0			1
						8 4		179 9							
PILONCILLO		WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369		COMPL. DATE 11/05/2014				TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002					
10	4898 X	4657	-0-	-241	-0-	239 1	4245 2	Y	157	157	0				-0-
11	4740 X	4236	-0-	-504	-0-	173 9	222 1	3845 2	Y	149	142	0			7
12	4774 X	4416	-0-	-358	-0-	5 4	236 1	3996 2	Y	158	165	0			-0-
01 DLQ	G-10	4410	-0-	4410	4410	10 4	223 1	4000 2	Y	162	160	0			2
*02	8013 X	3603	-0-	-4410	-0-	9 4	153 1	3304 2	Y	128	129	0			1
*03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	5 4	116 1	3523 2	Y	131	129	0			3
						7 4		144 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 25HC		RRCID -> 276370		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 8378		PERF. 8709 - 16697	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	8587 X	8204	-0-	-383	-0-	409 1	7398 2	Y	333	333 0	-0-
						31 4	366 9				
11	8310 X	7821	-0-	-489	-0-	406 1	7040 2	Y	333	316 0	17
						9 4	366 9				
12	8432 X	8143	-0-	-289	-0-	431 1	7307 2	Y	352	369 0	-0-
						18 4	387 9				
01	DLQ G-10	8402	-0-	8402	8402	421 1	7555 2	Y	371	368 0	3
						18 4	408 9				
*02	15734 X	7332	-0-	-8402	-0-	309 1	6665 2	Y	316	318 0	1
						10 4	348 9				
*03	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	230 1	6984 2	Y	299	296 0	4
						13 4	329 9				
PILONCILLO		WELL #: D 26HP		RRCID -> 276792		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8602 - 14552	
10	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	161 1	2961 2	Y	167	167 0	-0-
						184 9					
11	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	165 1	2852 2	Y	95	91 0	4
						4 4	105 9				
12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	182 1	3081 2	Y	140	144 0	-0-
						8 4	154 9				
01	DLQ G-10	3366	-0-	3366	3366	168 1	3020 2	Y	155	154 0	1
						7 4	171 9				
*02	6464 X	3098	-0-	-3366	-0-	130 1	2800 2	Y	149	149 0	1
						4 4	164 9				
*03	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	94 1	2860 2	Y	138	136 0	3
						5 4	152 9				
PILONCILLO		WELL #: D 25HD		RRCID -> 276824		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 8788 - 16698	
10	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	428 1	7564 2	Y	253	253 0	-0-
						31 4	278 9				
11	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	426 1	7385 2	Y	260	247 0	13
						9 4	286 9				
12	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	458 1	7755 2	Y	277	290 0	-0-
						19 4	305 9				
01	DLQ G-10	8601	-0-	8601	8601	436 1	7831 2	Y	286	284 0	2
						19 4	315 9				
*02	16357 X	7756	-0-	-8601	-0-	331 1	7138 2	Y	251	253 0	-0-
						11 4	276 9				
*03	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	249 1	7534 2	Y	240	239 0	1
						20 4	264 9				
PILONCILLO		WELL #: D 26HN		RRCID -> 277280		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8876 - 14835	
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	123 1	2155 2	Y	81	81 0	-0-
						89 9					
11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	119 1	2067 2	Y	93	87 0	6
						3 4	102 9				
12	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	127 1	2159 2	Y	73	79 0	-0-
						5 4	80 9				
01	DLQ G-10	2318	-0-	2318	2318	116 1	2088 2	Y	96	93 0	3
						8 4	106 9				
*02	4345 X	2027	-0-	-2318	-0-	85 1	1850 2	Y	81	83 0	1
						3 4	89 9				
*03	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	61 1	1852 2	Y	73	72 0	2
						3 4	80 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
PILONCILLO			WELL #: C 4HY		RRCID -> 277988			COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

10		3751 X	3437	-0-	-314	-0-	175	1	3128	2	Y	122	122	0
							134	9						-0-
11		3480 X	3290	-0-	-190	-0-	172	1	2979	2	Y	123	117	0
							4	4	135	9				6
12		3565 X	3363	-0-	-202	-0-	179	1	3037	2	Y	127	133	0
							7	4	140	9				-0-
01	DLQ	G-10	3298	-0-	3298	3298	166	1	2984	2	Y	128	128	0
							7	4	141	9				-0-
*02		6228 X	2930	-0-	-3298	-0-	124	1	2680	2	Y	111	111	0
							4	4	122	9				-0-
*03		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	91	1	2756	2	Y	102	102	0
							5	4	112	9				-0-

PILONCILLO			WELL #: C 4HZ		RRCID -> 277995			COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015			

10		3503 X	3357	-0-	-146	-0-	171	1	3080	2	Y	96	96	0
							106	9						-0-
11		3270 X	3269	-0-	-1	-0-	172	1	2985	2	Y	98	93	0
							4	4	108	9				5
12		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	190	1	3212	2	Y	107	112	0
							8	4	118	9				-0-
01	DLQ	G-10	3413	-0-	3413	3413	174	1	3115	2	Y	106	106	0
							7	4	117	9				-0-
*02		6345 X	2932	-0-	-3413	-0-	125	1	2707	2	Y	87	87	0
							4	4	96	9				-0-
*03		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	92	1	2789	2	Y	82	81	0
							5	4	90	9				1

PILONCILLO			WELL #: C 5HD		RRCID -> 278003			COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831			

10		3968 X	3870	-0-	-98	-0-	190	1	3424	2	Y	233	233	0
							256	9						-0-
11		3930 X	3707	-0-	-223	-0-	188	1	3259	2	Y	233	222	0
							4	4	256	9				11
12		4123 X	3853	-0-	-270	-0-	199	1	3375	2	Y	246	257	0
							8	4	271	9				-0-
01	DLQ	G-10	3622	-0-	3622	3622	177	1	3177	2	Y	236	236	0
							8	4	260	9				-0-
*02		6906 X	3284	-0-	-3622	-0-	135	1	2916	2	Y	208	208	0
							4	4	229	9				-0-
*03		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	99	1	3001	2	Y	193	192	0
							6	4	212	9				1

PILONCILLO			WELL #: C 5HE		RRCID -> 278008			COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657			

10		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	212	1	3805	2	Y	355	355	0
							391	9						-0-
11		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	201	1	3482	2	Y	342	327	0
							4	4	376	9				15
12		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	217	1	3685	2	Y	371	386	0
							9	4	408	9				-0-
01	DLQ	G-10	3764	-0-	3764	3764	179	1	3216	2	Y	328	327	0
							8	4	361	9				1
*02		6356 X	2592	-0-	-3764	-0-	100	1	2267	2	Y	202	201	0
							3	4	222	9				2
*03		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	121	1	3673	2	Y	325	315	0
							7	4	358	9				12

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	7936 X	7779	-0-	-157	-0-	402 1	7089 2	Y	234	234 0	-0-
11	7620 X	7186	-0-	-434	-0-	31 4	257 9				
12	8060 X	7449	-0-	-611	-0-	377 1	6534 2	Y	243	231 0	12
01	DLQ G-10	7416	-0-	7416	7416	8 4	267 9				
*02	14051 X	6635	-0-	-7416	-0-	398 1	6750 2	Y	258	270 0	-0-
*03	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	17 4	284 9				
						375 1	6736 2	Y	263	261 0	2
						16 4	289 9				
						283 1	6091 2	Y	229	231 0	-0-
						9 4	252 9				
						211 1	6401 2	Y	217	215 0	2
						12 4	239 9				

PILONCILLO		WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290		COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736		
10	10974 X	9365	-0-	-1609	-0-	463 1	8242 2	Y	572	572 0	-0-
11	9030 X	8876	-0-	-154	-0-	31 4	629 9				
12	9672 X	9082	-0-	-590	-0-	450 1	7792 2	Y	567	539 0	28
01	DLQ G-10	9039	-0-	9039	9039	10 4	624 9				
*02	17125 X	8086	-0-	-9039	-0-	469 1	7946 2	Y	588	616 0	-0-
*03	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	20 4	647 9				
						441 1	7920 2	Y	599	594 0	5
						19 4	659 9				
						338 1	7321 2	Y	378	383 0	-0-
						11 4	416 9				
						248 1	7521 2	Y	328	326 0	2
						14 4	361 9				

PILONCILLO		WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293		COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735		
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	34 1	682 2	Y	35	35 0	-0-
11	810 N	785	-0-	-25	-0-	39 9					
12	806 N	738	-0-	-68	-0-	42 1	731 2	Y	10	10 0	-0-
01	DLQ G-10	702	-0-	702	702	1 4	11 9				
*02	1000 N	737	-0-	-263	439	40 1	661 2	Y	25	25 0	-0-
*03	1123 N	684	-0-	-439	-0-	9 4	28 9				
						35 1	635 2	Y	27	26 0	1
						2 4	30 9				
						31 1	677 2	Y	25	26 0	-0-
						1 4	28 9				
						21 1	638 2	Y	22	21 0	1
						1 4	24 9				

PILONCILLO		WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420		COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047		
10	13144 X	11783	-0-	-1361	-0-	569 1	10272 2	Y	829	829 0	-0-
11	11430 X	11159	-0-	-271	-0-	30 4	912 9				
12	11811 X	11433	-0-	-378	-0-	559 1	9685 2	Y	821	781 0	40
01	DLQ G-10	11379	-0-	11379	11379	12 4	903 9				
*02	21213 X	9834	-0-	-11379	-0-	583 1	9887 2	Y	854	894 0	-0-
*03	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	24 4	939 9				
						549 1	9851 2	Y	869	865 0	4
						23 4	956 9				
						411 1	8864 2	Y	496	500 0	-0-
						13 4	546 9				
						303 1	9199 2	Y	432	429 0	3
						17 4	475 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: A 7HG		RRCID -> 278424			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	3999 X	3837	-0-	-162	-0-	192	1	3527	2	Y	107	107	0		-0-
						118	9								
11	3810 X	3528	-0-	-282	-0-	187	1	3240	2	Y	88	84	0		4
						4	4	97	9						
12	3968 X	3600	-0-	-368	-0-	194	1	3297	2	Y	92	96	0		-0-
						8	4	101	9						
01	DLQ G-10	3482	-0-	3482	3482	177	1	3180	2	Y	106	104	0		2
						8	4	117	9						
*02	6677 X	3195	-0-	-3482	-0-	138	1	2978	2	Y	68	70	0		-0-
						4	4	75	9						
*03	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	103	1	3112	2	Y	58	57	0		1
						6	4	64	9						

PILONCILLO			WELL #: A 7HH		RRCID -> 278425			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751				
10	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	212	1	4042	2	Y	115	115	0		-0-
						127	9								
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	222	1	3841	2	Y	142	134	0		8
						5	4	156	9						
12	4464 X	4310	-0-	-154	-0-	229	1	3876	2	Y	177	185	0		-0-
						10	4	195	9						
01	DLQ G-10	4243	-0-	4243	4243	214	1	3831	2	Y	172	172	0		-0-
						9	4	189	9						
*02	7780 X	3537	-0-	-4243	-0-	149	1	3218	2	Y	150	150	0		-0-
						5	4	165	9						
*03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	107	1	3257	2	Y	139	138	0		1
						6	4	153	9						

PILONCILLO			WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634				
10	3193 X	3170	-0-	-23	-0-	155	1	2854	2	Y	146	146	0		-0-
						161	9								
11	3090 X	2965	-0-	-125	-0-	155	1	2680	2	Y	115	111	0		4
						3	4	127	9						
12	3131 X	3045	-0-	-86	-0-	163	1	2755	2	Y	109	113	0		-0-
						7	4	120	9						
01	DLQ G-10	3035	-0-	3035	3035	152	1	2736	2	Y	128	126	0		2
						6	4	141	9						
*02	5608 X	2573	-0-	-3035	-0-	110	1	2365	2	Y	85	87	0		-0-
						4	4	94	9						
*03	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	80	1	2423	2	Y	77	76	0		1
						5	4	85	9						

PILONCILLO			WELL #: A 7HY		RRCID -> 278450			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640				
10	4836 X	4803	-0-	-33	-0-	246	1	4333	2	Y	204	204	0		-0-
						224	9								
11	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	236	1	4083	2	Y	223	211	0		12
						5	4	245	9						
12	4681 X	4648	-0-	-33	-0-	244	1	4143	2	Y	228	240	0		-0-
						10	4	251	9						
01	DLQ G-10	4701	-0-	4701	4701	237	1	4246	2	Y	189	189	0		-0-
						10	4	208	9						
*02	8802 X	4101	-0-	-4701	-0-	174	1	3763	2	Y	144	144	0		-0-
						6	4	158	9						
*03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	128	1	3891	2	Y	132	131	0		1
						7	4	145	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 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
10	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	217 1	4104 2	Y	231	231 0		-0-
11	4410 X	4371	-0-	-39	-0-	254 9	3901 2	Y	218	208 0		10
12	4712 X	4491	-0-	-221	-0-	225 1	240 9		224	234 0		-0-
01	DLQ G-10	4386	-0-	4386	4386	236 1	3999 2	Y	278	273 0		5
*02	8312 X	3926	-0-	-4386	-0-	10 4	246 9		223	226 0		2
*03	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	215 1	3856 2	Y	200	198 0		4
						9 4	306 9					
						163 1	3513 2	Y				
						5 4	245 9					
						121 1	3658 2	Y				
						7 4	220 9					

PILONCILLO			WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877			COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909	
10	3069 X	3035	-0-	-34	-0-	154 1	2658 2	Y	203	203 0		-0-
11	3000 X	2929	-0-	-71	-0-	223 9	2591 2	Y	168	160 0		8
12	3100 X	2758	-0-	-342	-0-	150 1	185 9		183	191 0		-0-
01	DLQ G-10	2706	-0-	2706	2706	142 1	2409 2	Y	165	165 0		-0-
*02	5227 X	2521	-0-	-2706	-0-	6 4	201 9		126	126 0		-0-
03	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	133 1	2385 2	Y	122	121 0		1
						6 4	182 9					
						106 1	2271 2	Y				
						5 4	139 9					
						78 1	2376 2	Y				
						4 4	134 9					

PILONCILLO			WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896			COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601	
10	3224 X	2962	-0-	-262	-0-	141 1	2542 2	Y	250	250 0		-0-
11	3150 X	2907	-0-	-243	-0-	4 4	275 9		182	170 0		12
12	3255 X	2837	-0-	-418	-0-	148 1	2548 2	Y	173	185 0		-0-
01	DLQ G-10	2913	-0-	2913	2913	11 4	200 9		219	211 0		8
*02	5302 X	2389	-0-	-2913	-0-	147 1	2489 2	Y	202	205 0		5
*03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	11 4	190 9		182	184 0		3
						141 1	2522 2	Y				
						9 4	241 9					
						95 1	2069 2	Y				
						3 4	222 9					
						67 1	2039 2	Y				
						4 4	200 9					

PILONCILLO			WELL #: A 14HC		RRCID -> 278920			COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872	
10	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	61 1	1000 2	Y	77	77 0		-0-
11	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	85 9	859 2	Y	93	88 0		5
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	50 1	102 9		108	113 0		-0-
01	DLQ G-10	1112	-0-	1112	1112	1 4	102 9		98	98 0		-0-
*02	1000 N	1047	-0-	47	1159	55 1	934 2	Y	70	70 0		-0-
*03	2197 N	1038	-0-	-1159	-0-	2 4	119 9		63	63 0		-0-
						53 1	949 2	Y				
						2 4	108 9					
						43 1	926 2	Y				
						1 4	77 9					
						31 1	936 2	Y				
						2 4	69 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//	101300								
PILONCILLO			WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4557 X	3663	-0-	-894	-0-	188 1 47 9	3428 2	Y	43	43 0	-0-	
11	4380 X	3574	-0-	-806	-0-	192 1 4 4	3324 2	Y	49	45 0	4	
12	4433 X	3908	-0-	-525	-0-	213 1 9 4	3618 2	Y	62	66 0	-0-	
01	DLQ G-10	3829	-0-	3829	3829	196 1 8 4	3520 2	Y	95	93 0	2	
*02	7349 X	3520	-0-	-3829	-0-	151 1 5 4	3268 2	Y	87	88 0	1	
*03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	113 1 6 4	3416 2	Y	83	82 0	2	

PILONCILLO			WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236									
10	4247 X	4054	-0-	-193	-0-	214 1 84 9	3756 2	Y	76	76 0	-0-	
11	4110 X	3699	-0-	-411	-0-	198 1 4 4	3432 2	Y	59	58 0	1	
12	4123 X	3685	-0-	-438	-0-	202 1 8 4	3419 2	Y	51	52 0	-0-	
01	DLQ G-10	3761	-0-	3761	3761	195 1 8 4	3491 2	Y	61	60 0	1	
*02	7234 X	3473	-0-	-3761	-0-	151 1 5 4	3256 2	Y	55	56 0	-0-	
*03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	119 1 7 4	3602 2	Y	55	55 0	-0-	

PILONCILLO			WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518									
10	4774 X	4512	-0-	-262	-0-	237 1 81 9	4194 2	Y	74	74 0	-0-	
11	4680 X	4075	-0-	-605	-0-	218 1 5 4	3768 2	Y	76	73 0	3	
12	4836 X	4120	-0-	-716	-0-	224 1 9 4	3799 2	Y	80	83 0	-0-	
01	DLQ G-10	3564	-0-	3564	3564	184 1 15 4	3287 2	Y	71	71 0	-0-	
*02	6766 X	3202	-0-	-3564	-0-	138 1 4 4	2993 2	Y	61	61 0	-0-	
*03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	97 1 5 4	2944 2	Y	55	54 0	1	

PILONCILLO			WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248									
10	4185 X	3162	-0-	-1023	-0-	163 1 32 4	2952 2	Y	14	14 0	-0-	
11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	226 1 27 4	3872 2	Y	19	17 0	2	
12	3937 X	2231	-0-	-1706	-0-	124 1 17 4	2079 2	Y	10	12 0	-0-	
01	DLQ G-10	93	-0-	93	93	7 1 68 4	18 2	Y	-0-		-0-	
*02	5658 X	5565	-0-	-93	-0-	241 1 26 4	5272 2	Y	24	24 0	-0-	
*03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	113 1 6 4	3435 2	Y	15	15 0	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 6HF		RRCID -> 279222		COMPL. DATE 05/13/2015			TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3875 X	3680	-0-	-195	-0-	189	1	3473	2	Y	16	16	0		-0-
11	3600 X	3484	-0-	-116	-0-	189	1	3273	2	Y	16	15	0		1
12	3720 X	3639	-0-	-81	-0-	201	1	3411	2	Y	17	18	0		-0-
01	DLQ G-10	4074	-0-	4074	4074	214	1	3830	2	Y	19	19	0		-0-
*02	7383 X	3309	-0-	-4074	-0-	145	1	3142	2	Y	15	15	0		-0-
*03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	103	1	3122	2	Y	14	14	0		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331		COMPL. DATE 07/03/2015			TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067						
10	3751 X	3566	-0-	-185	-0-	179	1	3232	2	Y	83	83	0		-0-
11	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	254	1	4392	2	Y	117	111	0		6
12	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	345	1	5843	2	Y	158	164	0		-0-
01	DLQ G-10	6784	-0-	6784	6784	347	1	6232	2	Y	173	172	0		1
*02	13056 X	6272	-0-	-6784	-0-	270	1	5821	2	Y	156	157	0		-0-
*03	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	202	1	6127	2	Y	147	146	0		1

PILONCILLO		WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403		COMPL. DATE 07/02/2015			TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580						
10	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-				-0-
11	3840 X	1	-0-	-3839	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PILONCILLO		WELL #: A 14HE		RRCID -> 279683		COMPL. DATE 04/08/2015			TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826						
10	2015 N	1953	-0-	-62	-0-	93	1	1689	2	Y	155	155	0		-0-
11	1920 N	1900	-0-	-20	-0-	171	9	1625	2	Y	163	156	0		7
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	2	4	179	9	Y	159	166	0		-0-
01	DLQ G-10	1931	-0-	1931	1931	97	1	1646	2	Y	166	164	0		2
*02	1000 N	1682	-0-	682	2613	4	4	175	9	Y	106	108	0		-0-
*03	3100 N	1652	-0-	-1448	1165	69	1	1494	2	Y	89	88	0		1

PILONCILLO		WELL #: D 1D		RRCID -> 279838		COMPL. DATE 06/21/2018			TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	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 16HZ		RRCID -> 280123		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7898		PERF. 7987 - 15025			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	111	1	1960	2	Y	244	244	0	-0-
						268	9							
11	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	104	1	1808	2	Y	254	242	0	12
						2	4	279	9					
12	2449 X	2132	-0-	-317	-0-	103	1	1747	2	Y	253	265	0	-0-
						4	4	278	9					
01	DLQ G-10	2014	-0-	2014	2014	97	1	1735	2	Y	162	162	0	-0-
						4	4	178	9					
*02	3846 X	1832	-0-	-2014	-0-	74	1	1588	2	Y	153	152	0	1
						2	4	168	9					
*03	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	44	1	1342	2	Y	121	118	0	4
						2	4	133	9					

PILONCILLO			WELL #: F 1HZ		RRCID -> 280157		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9903 - 16253			

10	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	92	1	1656	2	Y	65	65	0	-0-
						72	9							
11	1950 N	1605	-0-	-345	-0-	84	1	1453	2	Y	60	57	0	3
						2	4	66	9					
12	1891 N	125	-0-	-1766	-0-	7	1	112	2	Y	5	8	0	-0-
						6	9							
01	DLQ G-10	2203	-0-	2203	2203	111	1	1989	2	Y	85	82	0	3
						9	4	94	9					
*02	1000 N	1526	-0-	526	2729	65	1	1396	2	Y	57	58	0	2
						2	4	63	9					
*03	3100 N	1471	-0-	-1629	1100	45	1	1367	2	Y	51	51	0	2
						3	4	56	9					

PILONCILLO			WELL #: F 1HD		RRCID -> 280159		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 9423		PERF. 9752 - 16152			

10	2170 N	1898	-0-	-272	-0-	93	1	1726	2	Y	72	72	0	-0-
						79	9							
11	1920 N	1905	-0-	-15	-0-	99	1	1721	2	Y	75	72	0	3
						2	4	83	9					
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	107	1	1815	2	Y	81	84	0	-0-
						4	4	89	9					
01	DLQ G-10	1853	-0-	1853	1853	93	1	1663	2	Y	78	76	0	2
						11	4	86	9					
*02	1000 N	2322	-0-	1322	3175	96	1	2129	2	Y	85	87	0	-0-
						3	4	94	9					
*03	4691 X	1516	-0-	-3175	-0-	46	1	1408	2	Y	54	54	0	-0-
						3	4	59	9					

PILONCILLO			WELL #: A 23HX		RRCID -> 280161		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 8383		PERF. 8609 - 14627			

10	4092 X	4035	-0-	-57	-0-	186	1	3344	2	Y	459	459	0	-0-
						505	9							
11	3990 X	3881	-0-	-109	-0-	184	1	3187	2	Y	460	439	0	21
						4	4	506	9					
12	4123 X	3791	-0-	-332	-0-	182	1	3089	2	Y	465	486	0	-0-
						8	4	512	9					
01	DLQ G-10	3746	-0-	3746	3746	168	1	3024	2	Y	497	494	0	3
						7	4	547	9					
*02	7106 X	3360	-0-	-3746	-0-	128	1	2740	2	Y	444	446	0	1
						4	4	488	9					
*03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	95	1	2890	2	Y	417	414	0	4
						5	4	459	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: A 23HA		RRCID -> 280195		COMPL. DATE 06/24/2015				TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	0			-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	9									
01	DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 8HF		RRCID -> 280238		COMPL. DATE 09/24/2015				TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470						
10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	155	1	2830	2	Y	225	225	0			-0-
11	3180 X	3130	-0-	-50	-0-	248	9	2708	2	Y	239	227	0			12
12	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	156	1	3027	2	Y	311	323	0			-0-
01	DLQ G-10	3847	-0-	3847	3847	3	4	342	9							2
*02	6756 X	2909	-0-	-3847	-0-	177	1	3183	2	Y	435	433	0			-0-
*03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	8	4	479	9							2
						112	1	2413	2	Y	345	347	0			-0-
						4	4	380	9							2
						86	1	2598	2	Y	342	340	0			2
						5	4	376	9							

PILONCILLO		WELL #: A 1HZ		RRCID -> 280256		COMPL. DATE 10/30/2015				TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510						
10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	226	1	4143	2	Y	516	516	0			-0-
11	4650 X	4474	-0-	-176	-0-	568	9	3707	2	Y	498	475	0			23
12	4805 X	4117	-0-	-688	-0-	214	1	548	9							
01	DLQ G-10	4209	-0-	4209	4209	201	1	3388	2	Y	461	484	0			-0-
*02	8258 X	4049	-0-	-4209	-0-	21	4	507	9							8
*03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	190	1	3401	2	Y	551	543	0			4
						12	4	606	9							
						153	1	3286	2	Y	550	554	0			4
						5	4	605	9							
						106	1	3204	2	Y	479	483	0			-0-
						6	4	527	9							

PILONCILLO		WELL #: A 8HE		RRCID -> 280257		COMPL. DATE 09/24/2015				TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378						
10	7657 X	7248	-0-	-409	-0-	356	1	6388	2	Y	430	430	0			-0-
11	7590 X	6968	-0-	-622	-0-	31	4	473	9							
12	7843 X	5082	-0-	-2761	-0-	346	1	6002	2	Y	556	524	0			32
01	DLQ G-10	6492	-0-	6492	6492	8	4	612	9							
*02	13586 X	7094	-0-	-6492	-0-	256	1	4343	2	Y	429	461	0			-0-
*03	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	11	4	472	9							
						317	1	5682	2	Y	436	419	0			17
						13	4	480	9							
						296	1	6266	2	Y	475	475	0			17
						9	4	523	9							
						244	1	7405	2	Y	469	469	0			17
						14	4	516	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4247 X	4099	-0-	-148	-0-	186	1	3437	2	Y	433	433	0	-0-	
						476	9								
11	4140 X	4119	-0-	-21	-0-	197	1	3412	2	Y	460	436	0	24	
						4	4	506	9						
12	4278 X	4120	-0-	-158	-0-	200	1	3392	2	Y	473	497	0	-0-	
						8	4	520	9						
01	DLQ G-10	3245	-0-	3245	3245	149	1	2672	2	Y	380	379	0	1	
						6	4	418	9						
*02	6235 X	2990	-0-	-3245	-0-	114	1	2508	2	Y	331	332	0	-0-	
						4	4	364	9						
*03	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	93	1	2809	2	Y	344	338	0	6	
						5	4	378	9						

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

10	1364 X	1196	-0-	-168	-0-	61	1	973	2	Y	147	147	0	-0-
						162	9							
11	1320 X	759	-0-	-561	-0-	36	1	627	2	Y	86	84	0	2
						1	4	95	9					
12	1364 X	532	-0-	-832	-0-	25	1	432	2	Y	67	69	0	-0-
						1	4	74	9					
01	DLQ G-10	29	-0-	29	29	1	1	21	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*02	167 X	138	-0-	-29	-0-	6	1	111	2	Y	19	19	0	-0-
						21	9							
*03	621 X	621	-0-	-0-	-0-	18	1	522	2	Y	64	61	0	3
						11	4	70	9					

PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511

10	6572 X	6215	-0-	-357	-0-	319	1	5791	2	Y	85	85	0	-0-
						11	4	94	9					
11	6300 X	5843	-0-	-457	-0-	313	1	5416	2	Y	97	93	0	4
						7	4	107	9					
12	6262 X	4174	-0-	-2088	-0-	228	1	3861	2	Y	68	72	0	-0-
						10	4	75	9					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	72	1	1282	2	Y	36	24	0	12
						2	4	40	9					
*03	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	364	1	11033	2	Y	149	149	0	12
						21	4	164	9					

PILONCILLO WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405

10	4185 X	3959	-0-	-226	-0-	204	1	3649	2	Y	96	96	0	-0-
						106	9							
11	4050 X	3679	-0-	-371	-0-	191	1	3302	2	Y	165	158	0	7
						4	4	182	9					
12	4185 X	2089	-0-	-2096	-0-	110	1	1866	2	Y	98	105	0	-0-
						5	4	108	9					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
*03	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	80	1	2427	2	Y	121	106	0	15
						5	4	133	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	9424 X	8812	-0-	-612	-0-	464	1	8223	2	Y	85	85	0		-0-
						31	4		94	9					
11	8910 X	8175	-0-	-735	-0-	441	1	7633	2	Y	83	80	0		3
						10	4		91	9					
12	9176 X	8220	-0-	-956	-0-	451	1	7655	2	Y	86	89	0		-0-
						19	4		95	9					
01	DLQ G-10	3328	-0-	3328	3328	173	1	3111	2	Y	34	34	0		-0-
						7	4		37	9					
*02	3505 X	177	-0-	-3328	-0-	7	1	169	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
*03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-

PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258

10	10385 X	10073	-0-	-312	-0-	525	1	9409	2	Y	98	98	0		-0-
						31	4		108	9					
11	10050 X	9366	-0-	-684	-0-	505	1	8745	2	Y	95	91	0		4
						11	4		105	9					
12	10385 X	9205	-0-	-1180	-0-	505	1	8573	2	Y	96	100	0		-0-
						21	4		106	9					
01	DLQ G-10	3540	-0-	3540	3540	184	1	3308	2	Y	36	36	0		-0-
						8	4		40	9					
*02	11499 X	7959	-0-	-3540	-0-	375	1	7463	2	Y	99	96	0		3
						12	4		109	9					
*03	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	303	1	9200	2	Y	91	91	0		3
						17	4		100	9					

PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475

10	10230 X	9970	-0-	-260	-0-	514	1	9251	2	Y	152	152	0		-0-
						38	4		167	9					
11	9900 X	9691	-0-	-209	-0-	518	1	8973	2	Y	172	164	0		8
						11	4		189	9					
12	10230 X	6569	-0-	-3661	-0-	357	1	6063	2	Y	122	130	0		-0-
						15	4		134	9					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
*03	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	192	1	5792	2	Y	103	100	0		3
						25	4		113	9					

PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276

10	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	430	1	7681	2	Y	125	125	0		-0-
						31	4		138	9					
11	7920 X	7857	-0-	-63	-0-	420	1	7278	2	Y	136	129	0		7
						9	4		150	9					
12	8246 X	5806	-0-	-2440	-0-	316	1	5359	2	Y	107	114	0		-0-
						13	4		118	9					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	70	1	1243	2	Y	40	26	0		14
						2	4		44	9					
*03	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	319	1	9683	2	Y	174	174	0		14
						18	4		191	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300										
PILONCILLO		WELL #:		A 2HZ	RRCID ->	280425	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 8222 - 14173			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		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				
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	92	1	1549	2	Y	218	218	0	-0-
							240	9							
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	70	1	1206	2	Y	335	316	0	19
							2	4							
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	80	1	1360	2	Y	212	231	0	-0-
							3	4							
01	DLQ	G-10	1636	-0-	1636	1636	78	1	1409	2	Y	133	129	0	4
							3	4							
*02	1000	N	1480	-0-	480	2116	60	1	1291	2	Y	115	117	0	2
							2	4							
*03	3100	N	1795	-0-	-1305	811	53	1	1603	2	Y	124	123	0	3
							3	4							

PILONCILLO		WELL #:		A 16HX	RRCID ->	280586	COMPL. DATE	08/15/2015	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 8238 - 15161				
10	1457	X	717	-0-	-740	-0-	39	1	668	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
11	1410	X	812	-0-	-598	-0-	42	1	721	2	Y	44	40	0	4
							1	4							
12	1395	X	562	-0-	-833	-0-	21	1	360	2	Y	164	168	0	-0-
							1	4							
01	DLQ	G-10	335	-0-	335	335	14	1	244	2	Y	69	69	0	-0-
							1	4							
*02	763	X	428	-0-	-335	-0-	15	1	326	2	Y	79	78	0	1
							87	9							
*03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	15	1	459	2	Y	99	98	0	2
							1	4							

PILONCILLO		WELL #:		A 10HF	RRCID ->	280719	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL DEPTH	8237	PERF. 8542 - 14109				
10	3534	X	3476	-0-	-58	-0-	187	1	3176	2	Y	103	103	0	-0-
							113	9							
11	3510	X	3487	-0-	-23	-0-	184	1	3180	2	Y	108	103	0	5
							4	4							
12	3627	X	3446	-0-	-181	-0-	185	1	3143	2	Y	100	105	0	-0-
							8	4							
01	DLQ	G-10	3436	-0-	3436	3436	168	1	3017	2	Y	222	213	0	9
							7	4							
*02	6528	X	3092	-0-	-3436	-0-	127	1	2738	2	Y	203	205	0	7
							4	4							
*03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	95	1	2889	2	Y	185	185	0	7
							5	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4588 X	4567	-0-	-21	-0-	217	1	3958	2	Y	356	356	0	-0-	
						392	9								
11	4680 X	4388	-0-	-292	-0-	221	1	3831	2	Y	301	289	0	12	
						5	4	331	9						
12	4836 X	4430	-0-	-406	-0-	224	1	3800	2	Y	361	371	0	2	
						9	4	397	9						
01	DLQ G-10	4301	-0-	4301	4301	202	1	3617	2	Y	430	427	0	5	
						9	4	473	9						
*02	8066 X	3765	-0-	-4301	-0-	148	1	3184	2	Y	389	393	0	1	
						5	4	428	9						
*03	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	116	1	3511	2	Y	373	373	0	1	
						7	4	410	9						

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

10	17426 X	17426	-0-	-0-	-0-	893	1	16059	2	Y	403	403	0	-0-
						31	4	443	9					
11	16505 X	16505	-0-	-0-	-0-	875	1	15153	2	Y	416	395	0	21
						19	4	458	9					
12	15965 X	12995	-0-	-2970	-0-	697	1	11819	2	Y	409	428	0	2
						29	4	450	9					
01	DLQ G-10	12471	-0-	12471	12471	632	1	11342	2	Y	427	425	0	4
						27	4	470	9					
*02	23136 X	10665	-0-	-12471	-0-	456	1	9834	2	Y	327	330	0	1
						15	4	360	9					
*03	11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	343	1	10383	2	Y	307	305	0	3
						19	4	338	9					

PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
*03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

10	5704 X	1262	-0-	-4442	-0-	62	1	1189	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
11	5490 X	1139	-0-	-4351	-0-	62	1	1066	2	Y	9	9	0	-0-
						1	4	10	9					
12	2883 X	911	-0-	-1972	-0-	50	1	851	2	Y	7	7	0	-0-
						2	4	8	9					
01	DLQ G-10	827	-0-	827	827	43	1	774	2	Y	7	7	0	-0-
						2	4	8	9					
*02	1396 X	569	-0-	-827	-0-	25	1	539	2	Y	4	4	0	-0-
						1	4	4	9					
*03	395 X	395	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	Y	3	3	0	-0-
						1	4	3	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300														
PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		6851 X	6768	-0-	-83	-0-	322 1	5862 2	Y	514	514	0	-0-	
							19 4	565 9						
11		6780 X	6338	-0-	-442	-0-	316 1	5466 2	Y	499	475	0	24	
							7 4	549 9						
12		7006 X	6428	-0-	-578	-0-	326 1	5526 2	Y	511	533	0	2	
							14 4	562 9						
01	DLQ	G-10	6419	-0-	6419	6419	308 1	5524 2	Y	522	518	0	6	
							13 4	574 9						
*02		11789 X	5370	-0-	-6419	-0-	219 1	4750 2	Y	358	364	0	-0-	
							7 4	394 9						
*03		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	155 1	4703 2	Y	353	346	0	7	
							9 4	388 9						

PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870														
10		8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	465 1	8330 2	Y	144	144	0	-0-	
							30 4	158 9						
11		8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	454 1	7863 2	Y	143	136	0	7	
							10 4	157 9						
12		8742 X	8480	-0-	-262	-0-	462 1	7838 2	Y	146	152	0	1	
							19 4	161 9						
01	DLQ	G-10	9196	-0-	9196	9196	475 1	8524 2	Y	161	161	0	1	
							20 4	177 9						
*02		17036 X	7840	-0-	-9196	-0-	338 1	7346 2	Y	132	133	0	-0-	
							11 4	145 9						
*03		8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	255 1	7718 2	Y	126	125	0	1	
							14 4	139 9						

PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973														
10		3534 X	599	-0-	-2935	-0-	28 1	508 2	Y	26	26	0	-0-	
							34 4	29 9						
11		3360 X	1913	-0-	-1447	-0-	100 1	1660 2	Y	91	76	0	15	
							53 4	100 9						
12		2759 X	415	-0-	-2344	-0-	22 1	374 2	Y	16	16	0	15	
							1 4	18 9						
01	DLQ	G-10	411	-0-	411	411	21 1	371 2	Y	16	16	0	15	
							1 4	18 9						
*02		411 X	-0-	-0-	-411	-0-			Y	-0-			15	
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15	

PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088														
10		6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			Y	-0-			-0-	
11		6390 X	2	-0-	-6388	-0-	2 2		Y	-0-			-0-	
12		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y	-0-			-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*02		14 X	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 4	Y	-0-			-0-	
*03		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300									
PILONCILLO		WELL #:		E 21HA	RRCID ->	280908	COMPL. DATE	02/28/2016	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	9850 - 16015	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-				Y	-0-		-0-
11		8040 X	28	-0-	-8012	-0-	1 1	25 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
12		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #:		E 21HC	RRCID ->	280909	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	9798 - 15939	
10		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	-0-		-0-	
11		3600 X	17	-0-	-3583	-0-	1 1	15 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
12		3720 X	1571	-0-	-2149	-0-	82 1	1380 2	Y	96	82 0		14
							3 4	106 9					
01	DLQ	G-10	5048	-0-	5048	5048	248 1	4439 2	Y	319	319 0		14
							10 4	351 9					
*02		9381 X	4333	-0-	-5048	-0-	179 1	3854 2	Y	267	269 0		12
							6 4	294 9					
*03		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	130 1	3948 2	Y	246	244 0		14
							7 4	271 9					

PILONCILLO		WELL #:		E 21HE	RRCID ->	280912	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	9298	PERF.	9847 - 16155	
10		8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	435 1	7808 2	Y	252	252 0		-0-
							31 4	277 9					
11		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	386 1	6688 2	Y	344	324 0		20
							9 4	378 9					
12		7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	412 1	6977 2	Y	369	385 0		4
							24 4	406 9					
01	DLQ	G-10	7837	-0-	7837	7837	391 1	7011 2	Y	380	377 0		7
							17 4	418 9					
*02		14738 X	6901	-0-	-7837	-0-	289 1	6247 2	Y	324	327 0		4
							9 4	356 9					
*03		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	211 1	6397 2	Y	301	298 0		7
							12 4	331 9					

PILONCILLO		WELL #:		E 21HD	RRCID ->	280915	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	9755 - 16198	
10		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	219 1	3870 2	Y	98	98 0		-0-
							5 4	108 9					
11		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	192 1	3328 2	Y	89	85 0		4
							4 4	98 9					
12		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	194 1	3244 2	Y	88	92 0		-0-
							32 4	97 9					
01	DLQ	G-10	2393	-0-	2393	2393	123 1	2165 2	Y	61	61 0		-0-
							38 4	67 9					
*02		5417 X	3024	-0-	-2393	-0-	129 1	2802 2	Y	74	74 0		-0-
							12 4	81 9					
*03		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	79 1	2387 2	Y	57	57 0		-0-
							4 4	63 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
PILONCILLO			WELL #: E 22HC		RRCID -> 280916			COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	239	1	4366	2	Y	211	211	0	-0-
						232	9							
11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	205	1	3549	2	Y	94	94	0	-0-
						5	4	103	9					
12	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	210	1	3566	2	Y	84	84	0	-0-
						9	4	92	9					
01	DLQ G-10	3865	-0-	3865	3865	199	1	3564	2	Y	85	85	0	-0-
						8	4	94	9					
*02	7289 X	3424	-0-	-3865	-0-	148	1	3191	2	Y	73	73	0	-0-
						5	4	80	9					
*03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	108	1	3260	2	Y	68	67	0	1
						6	4	75	9					

PILONCILLO			WELL #: D 8HZ		RRCID -> 280925			COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681			

10	2108 X	297	-0-	-1811	-0-	17	1	262	2	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
11	1230 X	312	-0-	-918	-0-	16	1	276	2	Y	18	17	0	1
						20	9							
12	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	530	1	8977	2	Y	388	381	0	8
						30	4	427	9					
01	DLQ G-10	10294	-0-	10294	10294	520	1	9326	2	Y	381	381	0	8
						29	4	419	9					
*02	19611 X	9317	-0-	-10294	-0-	395	1	8510	2	Y	357	359	0	6
						19	4	393	9					
*03	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	285	1	8642	2	Y	330	328	0	8
						16	4	363	9					

PILONCILLO			WELL #: A 12HD		RRCID -> 280926			COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552			

10	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	224	1	4093	2	Y	166	166	0	-0-
						183	9							
11	4290 X	3936	-0-	-354	-0-	206	1	3563	2	Y	147	141	0	6
						5	4	162	9					
12	4433 X	4143	-0-	-290	-0-	220	1	3730	2	Y	167	171	0	2
						9	4	184	9					
01	DLQ G-10	4266	-0-	4266	4266	213	1	3827	2	Y	197	196	0	3
						9	4	217	9					
*02	8000 X	3734	-0-	-4266	-0-	156	1	3364	2	Y	190	191	0	2
						5	4	209	9					
*03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	117	1	3546	2	Y	182	181	0	3
						7	4	200	9					

PILONCILLO			WELL #: A 12HU		RRCID -> 280927			COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226			

10	6448 X	6152	-0-	-296	-0-	314	1	5600	2	Y	210	210	0	-0-
						7	4	231	9					
11	6210 X	5795	-0-	-415	-0-	304	1	5273	2	Y	192	183	0	9
						7	4	211	9					
12	6324 X	5941	-0-	-383	-0-	316	1	5360	2	Y	229	236	0	2
						13	4	252	9					
01	DLQ G-10	5885	-0-	5885	5885	297	1	5327	2	Y	225	225	0	2
						13	4	248	9					
*02	11198 X	5313	-0-	-5885	-0-	224	1	4839	2	Y	221	221	0	2
						7	4	243	9					
*03	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	164	1	4986	2	Y	208	207	0	3
						9	4	229	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 12HE		RRCID -> 280928		COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	7843 X	7737	-0-	-106	-0-	392 1 31 4	6961 2 353 9	Y	321	321 0	-0-
11	7560 X	7190	-0-	-370	-0-	373 1 8 4	6456 2 353 9	Y	321	305 0	16
12	7626 X	7388	-0-	-238	-0-	390 1 16 4	6611 2 371 9	Y	337	352 0	1
01	DLQ G-10	7367	-0-	7367	7367	367 1 16 4	6592 2 392 9	Y	356	354 0	3
*02	14157 X	6790	-0-	-7367	-0-	285 1 9 4	6136 2 360 9	Y	327	329 0	1
*03	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	207 1 12 4	6262 2 332 9	Y	302	300 0	3

PILONCILLO		WELL #: A 12HW		RRCID -> 280931		COMPL. DATE 12/13/2015			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276		
10	5456 X	4270	-0-	-1186	-0-	216 1 193 9	3861 2 4013 2	Y	175	175 0	-0-
11	5130 X	4477	-0-	-653	-0-	232 1 5 4	4013 2 227 9	Y	206	195 0	11
12	5301 X	4380	-0-	-921	-0-	232 1 10 4	3933 2 205 9	Y	186	197 0	-0-
01	DLQ G-10	4079	-0-	4079	4079	206 1 9 4	3702 2 162 9	Y	147	145 0	2
*02	8059 X	3980	-0-	-4079	-0-	170 1 5 4	3649 2 156 9	Y	142	143 0	1
*03	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	129 1 7 4	3908 2 151 9	Y	137	136 0	2

PILONCILLO		WELL #: A 12HW		RRCID -> 280932		COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854		
10	6572 X	3636	-0-	-2936	-0-	179 1 2 4	3275 2 180 9	Y	164	164 0	-0-
11	6240 X	4618	-0-	-1622	-0-	241 1 5 4	4170 2 202 9	Y	184	176 0	8
12	4929 X	4399	-0-	-530	-0-	234 1 10 4	3966 2 189 9	Y	172	180 0	-0-
01	DLQ G-10	4593	-0-	4593	4593	234 1 10 4	4191 2 158 9	Y	144	143 0	1
*02	8460 X	3867	-0-	-4593	-0-	163 1 5 4	3555 2 144 9	Y	131	132 0	-0-
*03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	120 1 7 4	3639 2 142 9	Y	129	126 0	3

PILONCILLO		WELL #: E 22HB		RRCID -> 280933		COMPL. DATE 02/27/2016			TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946		
10	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	246 1 40 4	4452 2 174 9	Y	158	158 0	-0-
11	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	262 1 6 4	4531 2 204 9	Y	185	176 0	9
12	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	271 1 11 4	4586 2 211 9	Y	192	201 0	-0-
01	DLQ G-10	5078	-0-	5078	5078	256 1 11 4	4594 2 217 9	Y	197	196 0	1
*02	9633 X	4555	-0-	-5078	-0-	193 1 6 4	4167 2 189 9	Y	172	173 0	-0-
*03	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	142 1 8 4	4296 2 175 9	Y	159	158 0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 22HD		RRCID -> 280952		COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182		
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
10	7688 X	7146	-0-	-542	-0-	370 1	6522 2	Y	203	203 0	-0-
						31 4	223 9				
11	7410 X	6628	-0-	-782	-0-	350 1	6052 2	Y	198	189 0	9
						8 4	218 9				
12	8308 X	6865	-0-	-1443	-0-	369 1	6252 2	Y	208	217 0	-0-
						15 4	229 9				
01	DLQ G-10	6894	-0-	6894	6894	351 1	6293 2	Y	214	213 0	1
						15 4	235 9				
*02	12988 X	6094	-0-	-6894	-0-	261 1	5623 2	Y	184	185 0	-0-
						8 4	202 9				
*03	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	190 1	5753 2	Y	170	168 0	2
						11 4	187 9				
PILONCILLO		WELL #: E 15HA		RRCID -> 280958		COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043		
10	7781 X	7726	-0-	-55	-0-	377 1	6859 2	Y	417	417 0	-0-
						31 4	459 9				
11	7620 X	7215	-0-	-405	-0-	369 1	6387 2	Y	410	392 0	18
						8 4	451 9				
12	7874 X	7319	-0-	-555	-0-	381 1	6458 2	Y	422	440 0	-0-
						16 4	464 9				
01	DLQ G-10	7250	-0-	7250	7250	357 1	6407 2	Y	428	425 0	3
						15 4	471 9				
*02	13898 X	6648	-0-	-7250	-0-	276 1	5939 2	Y	385	387 0	1
						9 4	424 9				
*03	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	213 1	6459 2	Y	371	370 0	2
						12 4	408 9				
PILONCILLO		WELL #: E 15HB		RRCID -> 281001		COMPL. DATE 04/12/2016			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896		
10	6107 X	5535	-0-	-572	-0-	284 1	5002 2	Y	225	225 0	-0-
						1 4	248 9				
11	5910 X	5097	-0-	-813	-0-	265 1	4587 2	Y	217	206 0	11
						6 4	239 9				
12	5549 X	5087	-0-	-462	-0-	269 1	4565 2	Y	220	231 0	-0-
						11 4	242 9				
01	DLQ G-10	4915	-0-	4915	4915	247 1	4410 2	Y	217	216 0	1
						19 4	239 9				
*02	9347 X	4432	-0-	-4915	-0-	187 1	4028 2	Y	192	193 0	-0-
						6 4	211 9				
*03	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	141 1	4279 2	Y	183	181 0	2
						8 4	201 9				
PILONCILLO		WELL #: E 15HC		RRCID -> 281003		COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896		
10	3286 X	2970	-0-	-316	-0-	154 1	2654 2	Y	144	144 0	-0-
						4 4	158 9				
11	3120 X	2768	-0-	-352	-0-	142 1	2468 2	Y	141	134 0	7
						3 4	155 9				
12	3224 X	2809	-0-	-415	-0-	147 1	2498 2	Y	144	150 0	1
						6 4	158 9				
01	DLQ G-10	2876	-0-	2876	2876	143 1	2556 2	Y	152	151 0	2
						10 4	167 9				
*02	5452 X	2576	-0-	-2876	-0-	108 1	2320 2	Y	132	133 0	1
						3 4	145 9				
*03	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	83 1	2513 2	Y	127	126 0	2
						21 4	140 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//	101300										
PILONCILLO			WELL #:	E 22HA	RRCID ->	281051	COMPL. DATE	02/27/2016	TOTAL DEPTH	9479	PERF.	9864 - 15822		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1705 X	1604	-0-	-101	-0-	83 1	1491 2	7 4	23 9	Y	21	21 0		-0-
11	1650 X	1341	-0-	-309	-0-	70 1	1210 2	2 4	59 9	Y	54	50 0		4
12	1705 X	1362	-0-	-343	-0-	72 1	1224 2	3 4	63 9	Y	57	60 0		1
01	DLQ G-10	1369	-0-	1369	1369	69 1	1232 2	3 4	65 9	Y	59	59 0		1
*02	2608 X	1239	-0-	-1369	-0-	52 1	1128 2	2 4	57 9	Y	52	53 0		-0-
*03	976 X	976	-0-	-0-	-0-	30 1	896 2	9 4	41 9	Y	37	37 0		-0-

PILONCILLO			WELL #:	D 8HE	RRCID ->	281086	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8750 - 14662		
10	5828 X	5459	-0-	-369	-0-	267 1	4730 2	462 9		Y	420	420 0		-0-
11	5640 X	5136	-0-	-504	-0-	257 1	4454 2	6 4	419 9	Y	381	366 0		15
12	5828 X	5267	-0-	-561	-0-	269 1	4566 2	11 4	421 9	Y	383	398 0		-0-
01	DLQ G-10	5178	-0-	5178	5178	256 1	4592 2	11 4	319 9	Y	290	290 0		-0-
*02	9818 X	4640	-0-	-5178	-0-	193 1	4165 2	6 4	276 9	Y	251	251 0		-0-
*03	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	141 1	4272 2	8 4	282 9	Y	256	255 0		1

PILONCILLO			WELL #:	D 8HF	RRCID ->	281089	COMPL. DATE	12/14/2015	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8973 - 14701		
10	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	369 1	6497 2	31 4	422 9	Y	384	384 0		26
11	6960 X	6870	-0-	-90	-0-	350 1	6064 2	8 4	448 9	Y	407	385 0		48
12	7192 X	7150	-0-	-42	-0-	370 1	6271 2	15 4	494 9	Y	449	468 0		29
01	DLQ G-10	7125	-0-	7125	7125	350 1	6286 2	15 4	474 9	Y	431	429 0		31
*02	13564 X	6439	-0-	-7125	-0-	268 1	5776 2	9 4	386 9	Y	351	355 0		27
*03	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	197 1	5979 2	11 4	352 9	Y	320	317 0		30

PILONCILLO			WELL #:	E 15HU	RRCID ->	281090	COMPL. DATE	04/07/2016	TOTAL DEPTH	9116	PERF.	9582 - 15774		
10	2697 X	2599	-0-	-98	-0-	125 1	2357 2	117 9		Y	106	106 0		2
11	2580 X	2421	-0-	-159	-0-	126 1	2179 2	3 4	113 9	Y	103	99 0		6
12	2666 X	2572	-0-	-94	-0-	136 1	2302 2	11 4	123 9	Y	112	117 0		1
01	DLQ G-10	3474	-0-	3474	3474	174 1	3117 2	15 4	168 9	Y	153	149 0		5
*02	8249 X	4775	-0-	-3474	-0-	196 1	4360 2	6 4	213 9	Y	194	197 0		2
*03	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	147 1	4461 2	8 4	197 9	Y	179	181 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 15HT		RRCID -> 281225		COMPL. DATE 04/08/2016				TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4836 X	4612	-0-	-224	-0-	222 1	4094 2	Y	269	272 0		5
							296 9						
11		4680 X	4308	-0-	-372	-0-	219 1	3796 2	Y	262	250 0		17
							5 4	288 9					
12		4836 X	4310	-0-	-526	-0-	223 1	3785 2	Y	266	282 0		1
							9 4	293 9					
01	DLQ	G-10	4376	-0-	4376	4376	214 1	3848 2	Y	277	271 0		7
							9 4	305 9					
*02		8394 X	4018	-0-	-4376	-0-	166 1	3575 2	Y	247	249 0		5
							5 4	272 9					
*03		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	122 1	3701 2	Y	230	229 0		6
							7 4	253 9					

PILONCILLO		WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227		COMPL. DATE 11/26/2015				TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633			
10		4433 X	4297	-0-	-136	-0-	225 1	3991 2	Y	74	74 0		-0-
							81 9						
11		4290 X	3049	-0-	-1241	-0-	163 1	2811 2	Y	60	54 0		6
							9 4	66 9					
12		4278 X	3764	-0-	-514	-0-	203 1	3443 2	Y	99	105 0		-0-
							9 4	109 9					
01	DLQ	G-10	3662	-0-	3662	3662	181 1	3253 2	Y	200	193 0		7
							8 4	220 9					
*02		6972 X	3310	-0-	-3662	-0-	137 1	2963 2	Y	187	188 0		6
							4 4	206 9					
*03		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	108 1	3267 2	Y	145	144 0		7
							6 4	160 9					

PILONCILLO		WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241		COMPL. DATE 11/04/2015				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474			
10		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	153 1	2655 2	Y	465	469 0		40
							512 9						
11		2970 X	2940	-0-	-30	-0-	136 1	2358 2	Y	403	385 0		58
							3 4	443 9					
12		3286 X	2994	-0-	-292	-0-	141 1	2388 2	Y	417	433 0		42
							6 4	459 9					
01	DLQ	G-10	3022	-0-	3022	3022	132 1	2369 2	Y	468	465 0		45
							6 4	515 9					
*02		5741 X	2719	-0-	-3022	-0-	101 1	2165 2	Y	409	412 0		42
							3 4	450 9					
*03		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	84 1	2532 2	Y	414	441 0		15
							5 4	455 9					

PILONCILLO		WELL #: E 33HA		RRCID -> 281294		COMPL. DATE 05/21/2016				TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292			
10		4123 X	3156	-0-	-967	-0-	149 1	2785 2	Y	202	203 0		10
							222 9						
11		3870 X	3116	-0-	-754	-0-	157 1	2727 2	Y	208	193 0		25
							3 4	229 9					
12		3999 X	3225	-0-	-774	-0-	166 1	2812 2	Y	218	227 0		16
							7 4	240 9					
01	DLQ	G-10	3179	-0-	3179	3179	155 1	2775 2	Y	220	219 0		17
							7 4	242 9					
*02		5988 X	2809	-0-	-3179	-0-	116 1	2477 2	Y	193	194 0		16
							4 4	212 9					
*03		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	86 1	2607 2	Y	179	180 0		15
							5 4	197 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: F 5HA		RRCID -> 281393			COMPL. DATE 12/12/2022			TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	2604 X	2486	-0-	-118	-0-	124	1	2197	2	Y	150	150	0		8
						165	9								
11	2520 X	2322	-0-	-198	-0-	118	1	2040	2	Y	146	139	0		15
						3	4	161	9						
12	2542 X	2385	-0-	-157	-0-	123	1	2090	2	Y	152	159	0		8
						5	4	167	9						
01	DLQ G-10	2379	-0-	2379	2379	116	1	2087	2	Y	155	154	0		9
						5	4	171	9						
*02	4520 X	2141	-0-	-2379	-0-	88	1	1900	2	Y	136	137	0		8
						3	4	150	9						
*03	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	63	1	1906	2	Y	123	121	0		10
						4	4	135	9						

PILONCILLO			WELL #: F 5HB		RRCID -> 281396			COMPL. DATE 04/23/2016			TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825				
10	3627 X	3565	-0-	-62	-0-	174	1	3140	2	Y	228	229	0		12
						251	9								
11	3480 X	3252	-0-	-228	-0-	164	1	2839	2	Y	217	207	0		22
						10	4	239	9						
12	3534 X	3335	-0-	-199	-0-	171	1	2908	2	Y	226	236	0		12
						7	4	249	9						
01	DLQ G-10	3147	-0-	3147	3147	153	1	2739	2	Y	222	216	0		18
						11	4	244	9						
*02	6088 X	2941	-0-	-3147	-0-	120	1	2591	2	Y	196	203	0		11
						14	4	216	9						
*03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	88	1	2648	2	Y	183	179	0		15
						12	4	201	9						

PILONCILLO			WELL #: F 5HY		RRCID -> 281397			COMPL. DATE 04/21/2016			TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053				
10	4123 X	4122	-0-	-1	-0-	207	1	3664	2	Y	228	230	0		4
						251	9								
11	3990 X	3727	-0-	-263	-0-	191	1	3288	2	Y	215	205	0		14
						11	4	237	9						
12	4216 X	3762	-0-	-454	-0-	196	1	3318	2	Y	218	228	0		4
						8	4	240	9						
01	DLQ G-10	3759	-0-	3759	3759	185	1	3311	2	Y	226	224	0		6
						14	4	249	9						
*02	6981 X	3222	-0-	-3759	-0-	132	1	2882	2	Y	185	189	0		2
						4	4	204	9						
*03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	94	1	2831	2	Y	166	166	0		2
						20	4	183	9						

PILONCILLO			WELL #: F 5HZ		RRCID -> 281473			COMPL. DATE 04/20/2016			TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058				
10	2976 X	2397	-0-	-579	-0-	122	1	2085	2	Y	173	174	0		5
						190	9								
11	2490 X	2255	-0-	-235	-0-	113	1	1953	2	Y	170	162	0		13
						2	4	187	9						
12	2573 X	2277	-0-	-296	-0-	116	1	1965	2	Y	174	183	0		4
						5	4	191	9						
01	DLQ G-10	2120	-0-	2120	2120	102	1	1830	2	Y	167	171	0		-0-
						4	4	184	9						
*02	3983 X	1863	-0-	-2120	-0-	77	1	1610	2	Y	147	144	0		3
						14	4	162	9						
*03	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	55	1	1651	2	Y	130	129	0		4
						10	4	143	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 33HZ		RRCID -> 281474		COMPL. DATE 05/21/2016			TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277		
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
10	7719 X	7183	-0-	-536	-0-	368 1	6461 2	Y	294	306 0	32
11	7230 X	6651	-0-	-579	-0-	31 4	323 9				
12	7471 X	6821	-0-	-650	-0-	346 1	5994 2	Y	275	261 0	46
01	DLQ G-10	6801	-0-	6801	6801	8 4	303 9				
*02	12799 X	5998	-0-	-6801	-0-	362 1	6128 2	Y	287	300 0	33
*03	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	15 4	316 9				
						341 1	6124 2	Y	293	292 0	34
						14 4	322 9				
						253 1	5460 2	Y	252	254 0	32
						8 4	277 9				
						181 1	5498 2	Y	228	227 0	33
						10 4	251 9				
PILONCILLO		WELL #: E 33HB		RRCID -> 281504		COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236		
10	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	241 1	4266 2	Y	221	222 0	18
11	4410 X	4350	-0-	-60	-0-	243 9					
12	4557 X	4450	-0-	-107	-0-	224 1	3888 2	Y	212	200 0	30
01	DLQ G-10	4309	-0-	4309	4309	5 4	233 9				
*02	8335 X	4026	-0-	-4309	-0-	234 1	3964 2	Y	220	229 0	21
*03	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	10 4	242 9				
						214 1	3845 2	Y	219	219 0	21
						9 4	241 9				
						168 1	3628 2	Y	197	196 0	22
						13 4	217 9				
						122 1	3686 2	Y	181	181 0	22
						7 4	199 9				
PILONCILLO		WELL #: E 33HY		RRCID -> 281505		COMPL. DATE 05/21/2016			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368		
10	4278 X	3784	-0-	-494	-0-	185 1	3349 2	Y	227	229 0	40
11	4350 X	3907	-0-	-443	-0-	250 9					
12	4495 X	3755	-0-	-740	-0-	198 1	3434 2	Y	246	229 0	57
01	DLQ G-10	3911	-0-	3911	3911	4 4	271 9				
*02	7476 X	3565	-0-	-3911	-0-	194 1	3288 2	Y	241	249 0	49
*03	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	8 4	265 9				
						191 1	3434 2	Y	253	254 0	48
						8 4	278 9				
						146 1	3169 2	Y	223	224 0	47
						5 4	245 9				
						89 1	2694 2	Y	173	178 0	42
						5 4	190 9				
PILONCILLO		WELL #: E 2HB		RRCID -> 281749		COMPL. DATE 09/29/2016			TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717		
10	5828 X	5692	-0-	-136	-0-	275 1	4918 2	Y	454	457 0	45
11	5640 X	5259	-0-	-381	-0-	499 9					
12	5766 X	5292	-0-	-474	-0-	260 1	4511 2	Y	438	417 0	66
01	DLQ G-10	5332	-0-	5332	5332	6 4	482 9				
*02	10061 X	4729	-0-	-5332	-0-	267 1	4522 2	Y	447	466 0	47
*03	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	11 4	492 9				
						254 1	4561 2	Y	460	457 0	50
						11 4	506 9				
						190 1	4095 2	Y	398	401 0	47
						6 4	438 9				
						139 1	4202 2	Y	367	365 0	49
						8 4	404 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 2HD		RRCID -> 281842		COMPL. DATE 09/30/2016			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621		
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
10	7285 X	7015	-0-	-270	-0-	348 1	6308 2	Y	298	300 0	37
						31 4	328 9				
11	7020 X	6546	-0-	-474	-0-	341 1	5900 2	Y	270	259 0	48
						8 4	297 9				
12	7254 X	6898	-0-	-356	-0-	367 1	6207 2	Y	275	287 0	36
						21 4	303 9				
01	DLQ G-10	6715	-0-	6715	6715	338 1	6060 2	Y	275	274 0	37
						14 4	303 9				
*02	12645 X	5930	-0-	-6715	-0-	251 1	5411 2	Y	236	273 0	-0-
						8 4	260 9				
*03	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	182 1	5526 2	Y	217	216 0	1
						10 4	239 9				
PILONCILLO		WELL #: E 2HC		RRCID -> 281844		COMPL. DATE 09/30/2016			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900		
10	5394 X	5155	-0-	-239	-0-	257 1	4724 2	Y	158	159 0	14
						174 9					
11	5310 X	4845	-0-	-465	-0-	255 1	4413 2	Y	155	147 0	22
						6 4	171 9				
12	5487 X	5082	-0-	-405	-0-	272 1	4617 2	Y	165	172 0	15
						11 4	182 9				
01	DLQ G-10	5104	-0-	5104	5104	259 1	4647 2	Y	170	169 0	16
						11 4	187 9				
*02	9729 X	4625	-0-	-5104	-0-	198 1	4256 2	Y	150	151 0	15
						6 4	165 9				
*03	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	143 1	4340 2	Y	137	137 0	15
						8 4	151 9				
PILONCILLO		WELL #: E 2HE		RRCID -> 281845		COMPL. DATE 09/29/2016			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005		
10	4991 X	4892	-0-	-99	-0-	214 1	3765 2	Y	830	830 0	-0-
						913 9					
11	4770 X	4604	-0-	-166	-0-	202 1	3506 2	Y	811	773 0	38
						4 4	892 9				
12	5022 X	4769	-0-	-253	-0-	213 1	3611 2	Y	851	888 0	1
						9 4	936 9				
01	DLQ G-10	4773	-0-	4773	4773	201 1	3608 2	Y	868	864 0	5
						9 4	955 9				
*02	9032 X	4259	-0-	-4773	-0-	152 1	3269 2	Y	757	762 0	-0-
						5 4	833 9				
*03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	111 1	3356 2	Y	700	695 0	5
						6 4	770 9				
PILONCILLO		WELL #: E 36HX		RRCID -> 281893		COMPL. DATE 03/18/2017			TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364		
10	3596 X	3133	-0-	-463	-0-	160 1	2891 2	Y	57	57 0	-0-
						19 4	63 9				
11	3690 X	2353	-0-	-1337	-0-	125 1	2144 2	Y	64	61 0	3
						14 4	70 9				
12	3813 X	1603	-0-	-2210	-0-	87 1	1435 2	Y	47	50 0	-0-
						29 4	52 9				
01	DLQ G-10	1515	-0-	1515	1515	77 1	1377 2	Y	46	43 0	3
						10 4	51 9				
*02	1958 X	443	-0-	-1515	-0-	18 1	401 2	Y	10	12 0	1
						13 4	11 9				
*03	143 X	143	-0-	-0-	-0-	4 1	135 2	Y	4	4 0	1
						4 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300								
PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 281979		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	5363 X	5189	-0-	-174	-0-	242 1 492 9	4455 2	Y	447 450 0	40
11	5130 X	5010	-0-	-120	-0-	246 1 5 4	4254 2 505 9	Y	459 437 0	62
12	5301 X	5064	-0-	-237	-0-	254 1 11 4	4304 2 495 9	Y	450 471 0	41
01	DLQ G-10	4955	-0-	4955	4955	239 1 10 4	4279 2 427 9	Y	388 392 0	37
*02	9423 X	4468	-0-	-4955	-0-	183 1 6 4	3939 2 340 9	Y	309 311 0	35
*03	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	133 1 7 4	4030 2 315 9	Y	286 284 0	37

PILONCILLO		WELL #: A 31HD		RRCID -> 281981		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362		
10	5549 X	5446	-0-	-103	-0-	256 1 548 9	4642 2	Y	498 504 0	15
11	5280 X	5096	-0-	-184	-0-	248 1 5 4	4294 2 549 9	Y	499 475 0	39
12	5456 X	5224	-0-	-232	-0-	262 1 11 4	4443 2 508 9	Y	462 486 0	15
01	DLQ G-10	5002	-0-	5002	5002	241 1 10 4	4329 2 422 9	Y	384 387 0	12
*02	9400 X	4398	-0-	-5002	-0-	180 1 6 4	3886 2 326 9	Y	296 299 0	9
*03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	130 1 7 4	3934 2 298 9	Y	271 269 0	11

PILONCILLO		WELL #: A 31HE		RRCID -> 281982		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669		
10	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	49 1 263 9	832 2	Y	239 240 0	6
11	3000 N	3211	-0-	211	211	130 1 12 4	2249 2 820 9	Y	745 716 0	35
12	1322 N	1111	-0-	-211	-0-	47 1 2 4	790 2 272 9	Y	247 261 0	21
01	DLQ G-10	1057	-0-	1057	1057	42 1 2 4	749 2 264 9	Y	240 235 0	26
*02	1989 X	932	-0-	-1057	-0-	30 1 1 4	651 2 250 9	Y	227 253 0	-0-
*03	2015 X	932	-0-	-1083	-0-	22 1 1 4	672 2 237 9	Y	215 212 0	3

PILONCILLO		WELL #: E 36HY		RRCID -> 281984		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 36HW		RRCID -> 281985		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 9713		PERF. 9871 - 14209					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6200 X	5896	-0-	-304	-0-	304	1 3 4	5457	2 132 9	Y	120	120	0		5
11	5790 X	5570	-0-	-220	-0-	295	1 7 4	5117	2 151 9	Y	137	129	0		13
12	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	331	1 14 4	5617	2 167 9	Y	152	157	0		8
01	DLQ G-10	6542	-0-	6542	6542	335	1 14 4	6010	2 183 9	Y	166	166	0		8
*02	12781 X	6239	-0-	-6542	-0-	271	1 9 4	5786	2 173 9	Y	157	158	0		7
*03	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	220	1 12 4	6681	2 176 9	Y	160	159	0		8
PILONCILLO		WELL #: A 31HA		RRCID -> 282019		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8078		PERF. 8495 - 14098					
10	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	325	1 22 4	5839	2 548 9	Y	498	501	0		42
11	6630 X	6326	-0-	-304	-0-	323	1 7 4	5594	2 402 9	Y	365	353	0		54
12	7037 X	6414	-0-	-623	-0-	337	1 14 4	5713	2 350 9	Y	318	336	0		36
01	DLQ G-10	6702	-0-	6702	6702	322	1 14 4	5784	2 582 9	Y	529	511	0		54
*02	12638 X	5936	-0-	-6702	-0-	243	1 8 4	5256	2 429 9	Y	390	399	0		45
*03	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	177	1 10 4	5374	2 362 9	Y	329	327	0		47
PILONCILLO		WELL #: A 31HB		RRCID -> 282020		COMPL. DATE 08/31/2016		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 8403 - 14166					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282089		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8580 - 14200					
10	3131 X	3050	-0-	-81	-0-	154	1 193 9	2703	2 235 9	Y	175	176	0		12
11	3060 X	2937	-0-	-123	-0-	147	1 3 4	2552	2 273 9	Y	214	201	0		25
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	161	1 7 4	2733	2 271 9	Y	246	257	0		14
01	DLQ G-10	2702	-0-	2702	2702	132	1 6 4	2377	2 187 9	Y	170	172	0		12
*02	5350 X	2648	-0-	-2702	-0-	108	1 3 4	2333	2 204 9	Y	185	185	0		12
*03	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	86	1 5 4	2595	2 207 9	Y	188	185	0		15

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
10		5022 X	4816	-0-	-206	-0-	226 1	4151 2	Y	399	401 0	42
							439 9					
11		4890 X	4736	-0-	-154	-0-	227 1	3940 2	Y	513	482 0	73
							5 4	564 9				
12		5053 X	4957	-0-	-96	-0-	241 1	4089 2	Y	561	594 0	40
							10 4	617 9				
01	DLQ	G-10	4646	-0-	4646	4646	220 1	3956 2	Y	419	415 0	44
							9 4	461 9				
*02		8848 X	4202	-0-	-4646	-0-	166 1	3576 2	Y	414	415 0	43
							5 4	455 9				
*03		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	127 1	3835 2	Y	402	399 0	46
							7 4	442 9				

PILONCILLO			WELL #: B 1HB		RRCID -> 282184		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 9180 - 15556	
10		5239 X	4930	-0-	-309	-0-	229 1	4123 2	Y	525	529 0	22
							578 9					
11		5130 X	4712	-0-	-418	-0-	225 1	3890 2	Y	538	513 0	47
							5 4	592 9				
12		5301 X	4229	-0-	-1072	-0-	205 1	3476 2	Y	490	515 0	22
							9 4	539 9				
01	DLQ	G-10	4124	-0-	4124	4124	189 1	3390 2	Y	488	484 0	26
							8 4	537 9				
*02		7729 X	3605	-0-	-4124	-0-	139 1	3005 2	Y	415	418 0	23
							4 4	457 9				
*03		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	119 1	3597 2	Y	444	450 0	17
							15 4	488 9				

PILONCILLO			WELL #: A 18HU		RRCID -> 282203		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8202		PERF. 8512 - 14447	
10		4402 X	4165	-0-	-237	-0-	207 1	3646 2	Y	284	286 0	14
							312 9					
11		4200 X	4056	-0-	-144	-0-	204 1	3540 2	Y	279	267 0	26
							5 4	307 9				
12		4340 X	4175	-0-	-165	-0-	214 1	3631 2	Y	292	304 0	14
							9 4	321 9				
01	DLQ	G-10	4319	-0-	4319	4319	202 1	3632 2	Y	433	423 0	24
							9 4	476 9				
*02		8166 X	3847	-0-	-4319	-0-	155 1	3333 2	Y	322	326 0	20
							5 4	354 9				
*03		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	115 1	3478 2	Y	300	298 0	22
							6 4	330 9				

PILONCILLO			WELL #: A 18HV		RRCID -> 282211		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8344		PERF. 8690 - 14622	
10		3658 X	3593	-0-	-65	-0-	185 1	3193 2	Y	195	196 0	9
							215 9					
11		3510 X	3463	-0-	-47	-0-	171 1	2965 2	Y	294	275 0	28
							4 4	323 9				
12		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	190 1	3221 2	Y	276	284 0	20
							8 4	304 9				
01	DLQ	G-10	3797	-0-	3797	3797	181 1	3258 2	Y	318	315 0	23
							8 4	350 9				
*02		7081 X	3284	-0-	-3797	-0-	130 1	2805 2	Y	314	315 0	22
							4 4	345 9				
*03		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	94 1	2855 2	Y	293	291 0	24
							5 4	322 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	224	1	4071	2	Y	312	314	0		38
						343	9								
11	4230 X	4111	-0-	-119	-0-	208	1	3606	2	Y	265	254	0		49
						5	4	292	9						
12	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	240	1	4064	2	Y	431	441	0		39
						10	4	474	9						
01	DLQ G-10	5040	-0-	5040	5040	246	1	4422	2	Y	329	331	0		37
						10	4	362	9						
*02	9394 X	4354	-0-	-5040	-0-	180	1	3873	2	Y	268	270	0		35
						6	4	295	9						
*03	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	135	1	4090	2	Y	254	252	0		37
						8	4	279	9						

PILONCILLO			WELL #: B 1HY		RRCID -> 282223		COMPL. DATE 10/23/2016		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 8913 - 14674				
10	4061 X	3675	-0-	-386	-0-	155	1	2895	2	Y	568	567	0		30
						625	9								
11	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	162	1	2765	2	Y	551	523	0		58
						26	4	606	9						
12	3782 X	3603	-0-	-179	-0-	166	1	2800	2	Y	570	599	0		29
						10	4	627	9						
01	DLQ G-10	3390	-0-	3390	3390	147	1	2634	2	Y	548	546	0		31
						6	4	603	9						
*02	6464 X	3074	-0-	-3390	-0-	112	1	2423	2	Y	486	490	0		27
						4	4	535	9						
*03	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	85	1	2569	2	Y	463	458	0		32
						11	4	509	9						

PILONCILLO			WELL #: B 1HC		RRCID -> 282224		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 8829 - 15186				
10	3720 X	3566	-0-	-154	-0-	164	1	3002	2	Y	364	376	0		24
						400	9								
11	3450 X	3346	-0-	-104	-0-	161	1	2789	2	Y	356	340	0		40
						4	4	392	9						
12	3565 X	3044	-0-	-521	-0-	149	1	2529	2	Y	327	343	0		24
						6	4	360	9						
01	DLQ G-10	2804	-0-	2804	2804	128	1	2297	2	Y	340	331	0		33
						5	4	374	9						
*02	5057 X	2253	-0-	-2804	-0-	83	1	1813	2	Y	322	326	0		29
						3	4	354	9						
*03	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	74	1	2242	2	Y	356	349	0		36
						6	4	392	9						

PILONCILLO			WELL #: B 1HZ		RRCID -> 282225		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH 8869		PERF. 9090 - 14872				
10	3007 X	2822	-0-	-185	-0-	124	1	2347	2	Y	319	348	0		25
						351	9								
11	2910 X	2692	-0-	-218	-0-	128	1	2212	2	Y	317	302	0		40
						3	4	349	9						
12	3007 X	2555	-0-	-452	-0-	123	1	2093	2	Y	304	319	0		25
						5	4	334	9						
01	DLQ G-10	2290	-0-	2290	2290	105	1	1876	2	Y	277	275	0		27
						4	4	305	9						
*02	4504 X	2214	-0-	-2290	-0-	85	1	1838	2	Y	262	264	0		25
						3	4	288	9						
*03	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	62	1	1884	2	Y	241	240	0		26
						6	4	265	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	2805	-0-	-419	-0-	137	1	2466	2	Y	184	195	0			6
						202	9									
11	3120 X	2678	-0-	-442	-0-	133	1	2289	2	Y	225	214	0			17
						8	4	248	9							
12	3100 X	2589	-0-	-511	-0-	130	1	2200	2	Y	226	234	0			9
						10	4	249	9							
01	DLQ G-10	2723	-0-	2723	2723	131	1	2344	2	Y	220	219	0			10
						6	4	242	9							
*02	5224 X	2501	-0-	-2723	-0-	101	1	2181	2	Y	196	198	0			8
						3	4	216	9							
*03	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	52	1	1575	2	Y	127	129	0			6
						3	4	140	9							
PILONCILLO		WELL #: A 18HX		RRCID -> 282241		COMPL. DATE 11/22/2016				TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608						
10	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	402	1	7212	2	Y	206	207	0			11
						31	4	227	9							
11	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	442	1	7656	2	Y	404	380	0			35
						10	4	444	9							
12	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	501	1	8496	2	Y	473	492	0			16
						21	4	520	9							
01	DLQ G-10	9528	-0-	9528	9528	481	1	8634	2	Y	357	360	0			13
						20	4	393	9							
*02	18138 X	8610	-0-	-9528	-0-	367	1	7911	2	Y	291	294	0			10
						12	4	320	9							
*03	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	272	1	8247	2	Y	270	268	0			12
						15	4	297	9							
PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282261		COMPL. DATE 11/21/2016				TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545						
10	1891 N	1382	-0-	-509	-0-	60	1	1080	2	Y	220	221	0			26
						242	9									
11	3000 N	3968	-0-	968	968	190	1	3283	2	Y	446	431	0			41
						4	4	491	9							
12	3100 N	3394	-0-	294	1262	168	1	2850	2	Y	334	364	0			11
						9	4	367	9							
01	DLQ G-10	2035	-0-	2035	3297	106	1	1899	2	Y	24	31	0			4
						4	4	26	9							
*02	4521 X	1224	-0-	-3297	-0-	53	1	1155	2	Y	11	11	0			4
						4	4	12	9							
*03	2852 X	985	-0-	-1867	-0-	31	1	943	2	Y	8	8	0			4
						2	4	9	9							
PILONCILLO		WELL #: A 18HZ		RRCID -> 282297		COMPL. DATE 11/21/2016				TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910						
10	9145 X	5843	-0-	-3302	-0-	292	1	5135	2	Y	351	353	0			41
						30	4	386	9							
11	8490 X	1687	-0-	-6803	-0-	87	1	1503	2	Y	86	83	0			44
						2	4	95	9							
12	8804 X	1606	-0-	-7198	-0-	84	1	1427	2	Y	83	88	0			39
						4	4	91	9							
01	DLQ G-10	1396	-0-	1396	1396	69	1	1243	2	Y	74	73	0			40
						3	4	81	9							
*02	2558 X	1162	-0-	-1396	-0-	49	1	1045	2	Y	60	60	0			40
						2	4	66	9							
*03	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	35	1	1055	2	Y	54	54	0			40
						2	4	59	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
10	4092 X	4051	-0-	-41	-0-	215	1	3727	2	Y	99	99	0		4
11	3960 X	3772	-0-	-188	-0-	109	9								
12	4092 X	4071	-0-	-21	-0-	200	1	3452	2	Y	96	92	0		8
01	DLQ G-10	4131	-0-	4131	4131	14	4	106	9						
*02	8147 X	4016	-0-	-4131	-0-	220	1	3725	2	Y	106	110	0		4
*03	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	9	4	117	9						
						211	1	3790	2	Y	110	109	0		5
						9	4	121	9						
						174	1	3713	2	Y	106	111	0		-0-
						12	4	117	9						
						136	1	4113	2	Y	103	102	0		1
						15	4	113	9						
PILONCILLO		WELL #: E 35HW		RRCID -> 282617		COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218						
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	90	1	1564	2	Y	100	100	0		-0-
11	1560 N	1463	-0-	-97	-0-	10	4	110	9						
12	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	75	1	1287	2	Y	87	83	0		4
01	DLQ G-10	1523	-0-	1523	1523	5	4	96	9						
*02	1000 N	2355	-0-	1355	2878	76	1	1280	2	Y	89	93	0		-0-
*03	5750 X	2872	-0-	-2878	-0-	7	4	98	9						
						75	1	1342	2	Y	94	93	0		1
						3	4	103	9						
						100	1	2083	2	Y	154	152	0		3
						3	4	169	9						
						86	1	2606	2	Y	159	158	0		4
						5	4	175	9						
PILONCILLO		WELL #: E 35HX		RRCID -> 282619		COMPL. DATE 03/12/2017			TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015						
10	6510 X	6315	-0-	-195	-0-	320	1	5683	2	Y	250	252	0		16
11	6540 X	6082	-0-	-458	-0-	37	4	275	9						
12	6758 X	6197	-0-	-561	-0-	316	1	5481	2	Y	253	241	0		28
01	DLQ G-10	6182	-0-	6182	6182	7	4	278	9						
*02	9161 X	2979	-0-	-6182	-0-	328	1	5568	2	Y	261	272	0		17
*03	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	14	4	287	9						
						310	1	5566	2	Y	266	265	0		18
						13	4	293	9						
						119	1	2720	2	Y	105	111	0		12
						24	4	116	9						
						40	1	1202	2	Y	50	50	0		12
						2	4	55	9						
PILONCILLO		WELL #: E 35HY		RRCID -> 282622		COMPL. DATE 03/13/2017			TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	62	1	1243	2	Y	125	125	0			2
						138	9									
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	66	1	1149	2	Y	121	116	0			7
						1	4	133	9							
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	70	1	1184	2	Y	127	133	0			1
						3	4	140	9							
01	DLQ G-10	1407	-0-	1407	1407	67	1	1193	2	Y	131	130	0			2
						3	4	144	9							
*02	1000 N	1345	-0-	345	1752	54	1	1153	2	Y	124	125	0			1
						2	4	136	9							
*03	3100 N	1618	-0-	-1482	270	47	1	1419	2	Y	135	134	0			2
						3	4	149	9							
PILONCILLO		WELL #: E 34HV		RRCID -> 282645		COMPL. DATE 03/12/2017				TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248						
10	9610 X	9171	-0-	-439	-0-	469	1	8448	2	Y	203	204	0			34
						31	4	223	9							
11	9300 X	8190	-0-	-1110	-0-	438	1	7580	2	Y	147	143	0			38
						10	4	162	9							
12	9610 X	7330	-0-	-2280	-0-	399	1	6767	2	Y	134	141	0			31
						17	4	147	9							
01	DLQ G-10	8016	-0-	8016	8016	414	1	7420	2	Y	149	148	0			32
						18	4	164	9							
*02	14939 X	6923	-0-	-8016	-0-	302	1	6471	2	Y	127	127	0			32
						10	4	140	9							
*03	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	239	1	7249	2	Y	127	125	0			34
						13	4	140	9							
PILONCILLO		WELL #: E 36HZ		RRCID -> 282853		COMPL. DATE 03/17/2017				TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530						
10	5704 X	5494	-0-	-210	-0-	280	1	5029	2	Y	168	169	0			4
						185	9									
11	5310 X	4914	-0-	-396	-0-	256	1	4436	2	Y	196	185	0			15
						6	4	216	9							
12	5487 X	4928	-0-	-559	-0-	261	1	4434	2	Y	202	212	0			5
						11	4	222	9							
01	DLQ G-10	5058	-0-	5058	5058	254	1	4559	2	Y	213	210	0			8
						11	4	234	9							
*02	9660 X	4602	-0-	-5058	-0-	195	1	4193	2	Y	189	190	0			7
						6	4	208	9							
*03	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	157	1	4746	2	Y	191	188	0			10
						9	4	210	9							
PILONCILLO		WELL #: E 34HW		RRCID -> 282859		COMPL. DATE 03/12/2017				TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451						
10	6324 X	2540	-0-	-3784	-0-	135	1	2337	2	Y	62	62	0			-0-
						68	9									
11	6120 X	3261	-0-	-2859	-0-	173	1	2988	2	Y	84	80	0			4
						8	4	92	9							
12	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	451	1	7649	2	Y	215	214	0			5
						19	4	237	9							
01	DLQ G-10	9463	-0-	9463	9463	484	1	8681	2	Y	252	250	0			7
						21	4	277	9							
*02	18083 X	8620	-0-	-9463	-0-	371	1	7992	2	Y	223	225	0			5
						12	4	245	9							
*03	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	280	1	8481	2	Y	213	211	0			7
						16	4	234	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	EOM BALANCE
10	9517 X	9464	-0-	-53	-0-	489 1	8680 2	31 4	264 9	Y	240	242 0			6
11	9210 X	8489	-0-	-721	-0-	449 1	7781 2	10 4	249 9	Y	226	216 0			16
12	9517 X	949	-0-	-8568	-0-	51 1	865 2	2 4	31 9	Y	28	43 0			1
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2 2				Y	-0-				1
*02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				1
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	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

10	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	87 1	1415 2	11 9		Y	10	9 0			3
11	1560 N	1435	-0-	-125	-0-	78 1	1341 2	5 4	11 9	Y	10	9 0			4
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	92 1	1567 2	4 4	13 9	Y	12	12 0			4
01	DLQ G-10	1758	-0-	1758	1758	92 1	1641 2	12 4	13 9	Y	12	12 0			4
*02	1000 N	1639	-0-	639	2397	72 1	1553 2	2 4	12 9	Y	11	11 0			4
*03	4022 X	1625	-0-	-2397	-0-	51 1	1560 2	3 4	11 9	Y	10	10 0			4

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

10	3937 X	3592	-0-	-345	-0-	180 1	3167 2	245 9		Y	223	224 0			7
11	3660 X	3543	-0-	-117	-0-	180 1	3113 2	4 4	246 9	Y	224	213 0			18
12	3751 X	3697	-0-	-54	-0-	192 1	3251 2	8 4	246 9	Y	224	235 0			7
01	DLQ G-10	3898	-0-	3898	3898	193 1	3460 2	10 4	235 9	Y	214	213 0			8
*02	7486 X	3588	-0-	-3898	-0-	148 1	3235 2	7 4	198 9	Y	180	186 0			2
*03	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	102 1	3096 2	6 4	175 9	Y	159	157 0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1860 N	1555	-0-	-305	-0-	75 1	1344 2	Y	124	125 0	6
11	1770 N	1608	-0-	-162	-0-	136 9	83 1	Y	80	78 0	8
12	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	2 4	93 1	Y	81	85 0	4
01	DLQ G-10	1872	-0-	1872	1872	4 4	4 4	Y	93	92 0	5
*02	1000 N	1705	-0-	705	2577	93 1	4 4	Y	84	85 0	4
*03	3100 N	1724	-0-	-1376	1201	71 1	2 4	Y	78	77 0	5
						52 1	3 4				
							86 9				
PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283004		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708			
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	216 1	4003 2	Y	274	275 0	20
11	4440 X	4259	-0-	-181	-0-	301 9	216 1	Y	273	259 0	34
12	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	5 4	236 1	Y	313	324 0	23
01	DLQ G-10	4569	-0-	4569	4569	10 4	10 4	Y	278	281 0	20
*02	8729 X	4160	-0-	-4569	-0-	225 1	6 4	Y	222	224 0	18
*03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	173 1	7 4	Y	204	203 0	19
						126 1					
							224 9				
PILONCILLO		WELL #: A 23HG		RRCID -> 283005		COMPL. DATE 05/17/2017		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801			
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 28HB		RRCID -> 283006		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677			
10	4092 X	3630	-0-	-462	-0-	171 1	3077 2	Y	347	349 0	41
11	3960 X	3020	-0-	-940	-0-	382 9	147 1	Y	301	288 0	54
12	3720 X	3094	-0-	-626	-0-	3 4	155 1	Y	284	300 0	38
01	DLQ G-10	3268	-0-	3268	3268	6 4	6 4	Y	286	283 0	41
*02	6331 X	3063	-0-	-3268	-0-	156 1	7 4	Y	264	268 0	37
*03	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	122 1	4 4	Y	290	286 0	41
						106 1	6 4				
							319 9				

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	9	Y	1	1
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	3	3 0
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	9					1
01	DLQ G-10	23	-0-	23	23	1	1	20	2	Y	2	2 0
*02	T. A.	25	-0-	25	48	2	9					1
*03	70 N	22	-0-	-48	-0-	1	1	19	2	Y	2	2 0
						2	9					1

PILONCILLO		WELL #: A 23HH		RRCID -> 283051		COMPL. DATE 05/13/2017			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605			
10	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	193	1	3559	2	Y	242	243 0
11	3990 X	3847	-0-	-143	-0-	266	9	3321	2	Y	300	282 0
12	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	192	1	330	9			34
01	DLQ G-10	3905	-0-	3905	3905	4	4	3605	2	Y	350	365 0
*02	7462 X	3557	-0-	-3905	-0-	213	1	385	9			19
*03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	9	4	3345	2	Y	333	331 0
						186	1	366	9			21
						8	4	3084	2	Y	295	298 0
						143	1	325	9			18
						5	4	2905	2	Y	250	248 0
						96	1	275	9			20
						5	4					

PILONCILLO		WELL #: A 28HA		RRCID -> 283052		COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541			
10	4619 X	4388	-0-	-231	-0-	201	1	3622	2	Y	514	517 0
11	4410 X	4173	-0-	-237	-0-	565	9	3412	2	Y	509	485 0
12	4588 X	4292	-0-	-296	-0-	197	1	560	9			62
01	DLQ G-10	4139	-0-	4139	4139	4	4	3493	2	Y	531	553 0
*02	7785 X	3646	-0-	-4139	-0-	206	1	584	9			40
*03	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	9	4	3455	2	Y	440	445 0
						192	1	484	9			35
						8	4	3129	2	Y	334	337 0
						145	1	367	9			32
						5	4	3532	2	Y	339	335 0
						117	1	373	9			36
						7	4					

PILONCILLO		WELL #: A 28HC		RRCID -> 283053		COMPL. DATE 05/20/2017			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693			
10	3193 X	2803	-0-	-390	-0-	128	1	2297	2	Y	344	359 0
11	3090 X	2652	-0-	-438	-0-	378	9	2152	2	Y	339	323 0
12	2852 X	2661	-0-	-191	-0-	124	1	373	9			36
01	DLQ G-10	2467	-0-	2467	2467	3	4	2158	2	Y	337	353 0
*02	4668 X	2201	-0-	-2467	-0-	127	1	371	9			20
*03	611 X	611	-0-	-0-	-0-	5	4	2040	2	Y	280	278 0
						114	1	308	9			22
						85	1	1851	2	Y	238	245 0
						3	4	262	9			15
						17	1	518	2	Y	68	69 0
						1	4	75	9			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 28HD		RRCID -> 283055		COMPL. DATE 05/19/2017			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769				
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
10	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	65 1	1159 2	140 9	Y	127	128 0		2
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	75 1	1297 2	162 9	Y	147	140 0		9
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	78 1	1328 2	167 9	Y	152	159 0		2
01	DLQ G-10	1231	-0-	1231	1231	59 1	1062 2	107 9	Y	97	99 0		-0-
*02	1000 N	485	-0-	-515	716	22 1	415 2	45 9	Y	41	40 0		1
*03	952 X	236	-0-	-716	-0-	7 1	209 2	17 9	Y	15	16 0		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 28HE		RRCID -> 283056		COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784				
10	3503 X	3076	-0-	-427	-0-	151 1	2639 2	286 9	Y	260	261 0		39
11	3390 X	2927	-0-	-463	-0-	143 1	2482 2	299 9	Y	272	259 0		52
12	3410 X	2934	-0-	-476	-0-	146 1	2471 2	311 9	Y	283	295 0		40
01	DLQ G-10	2400	-0-	2400	2400	115 1	2066 2	211 9	Y	192	202 0		30
*02	5478 X	3078	-0-	-2400	-0-	125 1	2715 2	234 9	Y	213	218 0		25
*03	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	95 1	2882 2	228 9	Y	207	205 0		27

PILONCILLO		WELL #: E 20HA		RRCID -> 283485		COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250				
10	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	262 1	4807 2	40 9	Y	36	36 0		6
11	5700 X	4472	-0-	-1228	-0-	242 1	4185 2	40 9	Y	36	34 0		8
12	5890 X	4472	-0-	-1418	-0-	246 1	4176 2	40 9	Y	36	38 0		6
01	DLQ G-10	4031	-0-	4031	4031	210 1	3775 2	37 9	Y	34	35 0		5
*02	T. A.	3687	-0-	3687	7718	164 1	3485 2	33 9	Y	30	30 0		5
*03	11832 X	4114	-0-	-7718	-0-	130 1	3944 2	33 9	Y	30	30 0		5

PILONCILLO		WELL #: E 20HB		RRCID -> 283487		COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007				
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-				Y	-0-			13
11	3420 X	1	-0-	-3419	-0-	1 2			Y	-0-			13
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
*02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			13
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

PILONCILLO		WELL #: E 20HC		RRCID -> 283489		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012				
10	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				Y	-0-			9
11	3300 X	1	-0-	-3299	-0-	1 2			Y	-0-			9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
*02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			9
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4464 X	738	-0-	-3726	-0-	36	1	617	2	Y	62	62	0		9
						17	4	68	9						
11	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	424	1	7335	2	Y	373	329	0		53
						9	4	410	9						
12	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	515	1	8724	2	Y	377	396	0		34
						22	4	415	9						
01	DLQ G-10	4834	-0-	4834	4834	245	1	4346	2	Y	189	203	0		20
						35	4	208	9						
*02	5021 X	187	-0-	-4834	-0-	10	1	135	2	Y	6	6	0		20
						35	4	7	9						
*03	206 X	206	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	6	6	0		20
						23	4	7	9						

PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

10	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	281	1	5003	2	Y	147	148	0		7
						162	9								
11	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	272	1	4708	2	Y	142	137	0		12
						6	4	156	9						
12	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	314	1	5321	2	Y	165	169	0		8
						13	4	182	9						
01	DLQ G-10	5746	-0-	5746	5746	293	1	5258	2	Y	166	167	0		7
						12	4	183	9						
*02	10396 X	4650	-0-	-5746	-0-	200	1	4291	2	Y	131	132	0		6
						15	4	144	9						
*03	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	147	1	4451	2	Y	122	121	0		7
						8	4	134	9						

PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

10	4340 X	27	-0-	-4313	-0-	17	2	7	4	Y	3	2	0		12
						3	9								
11	4200 X	156	-0-	-4044	-0-	10	1	96	2	Y	-0-				12
						50	4								
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				12
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-				12
*02	T. A.	4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-				12
*03	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-				12

PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	68	1	1229	2	Y	31	31	0		37
						34	9								
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	102	1	1771	2	Y	47	44	0		40
						2	4	52	9						
12	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	152	1	2581	2	Y	70	73	0		37
						6	4	77	9						
01	DLQ G-10	2493	-0-	2493	2493	128	1	2290	2	Y	64	63	0		38
						5	4	70	9						
*02	1000 N	2148	-0-	1148	3641	92	1	1995	2	Y	53	54	0		37
						3	4	58	9						
*03	6006 X	2365	-0-	-3641	-0-	74	1	2229	2	Y	53	53	0		37
						4	4	58	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283878		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 9480 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-			13
11	1410 X	48	-0-	-1362	-0-	3	1	22	2	Y	2	2	0	13
						21	4	2	9					
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			13
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
PILONCILLO		WELL #: E 20HE		RRCID -> 283879		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 9835 - 15948				
10	18394 X	18394	-0-	-0-	-0-	926	1	16566	2	Y	792	798	0	13
						31	4	871	9					
11	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	653	1	11308	2	Y	610	595	0	28
						14	4	671	9					
12	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	421	1	7142	2	Y	373	393	0	8
						18	4	410	9					
01	DLQ G-10	9080	-0-	9080	9080	453	1	8124	2	Y	440	434	0	14
						19	4	484	9					
*02	20184 X	11104	-0-	-9080	-0-	468	1	10039	2	Y	529	532	0	11
						15	4	582	9					
*03	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	361	1	10950	2	Y	513	511	0	13
						20	4	564	9					
PILONCILLO		WELL #: E 14HB		RRCID -> 283900		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL DEPTH 9011		PERF. 9680 - 15880				
10	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	544	1	9684	2	Y	369	371	0	40
						31	4	406	9					
11	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	529	1	9170	2	Y	475	447	0	68
						12	4	523	9					
12	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	560	1	9489	2	Y	550	574	0	44
						23	4	605	9					
01	DLQ G-10	9729	-0-	9729	9729	483	1	8658	2	Y	513	513	0	44
						24	4	564	9					
*02	17993 X	8264	-0-	-9729	-0-	345	1	7443	2	Y	423	427	0	40
						11	4	465	9					
*03	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	244	1	7398	2	Y	380	377	0	43
						14	4	418	9					
PILONCILLO		WELL #: E 14HD		RRCID -> 283957		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 9446 - 16025				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 41HW		RRCID -> 284271		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8284 - 16448				
10	4805 X	4447	-0-	-358	-0-	201	1	3598	2	Y	589	593	0	36
						648	9							
11	4500 X	4204	-0-	-296	-0-	194	1	3359	2	Y	588	560	0	64
						4	4	647	9					
12	4650 X	4364	-0-	-286	-0-	205	1	3468	2	Y	620	646	0	38
						9	4	682	9					
01	DLQ G-10	4411	-0-	4411	4411	195	1	3506	2	Y	638	635	0	41
						8	4	702	9					
*02	8319 X	3908	-0-	-4411	-0-	146	1	3142	2	Y	559	563	0	37
						5	4	615	9					
*03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	104	1	3164	2	Y	529	524	0	42
						6	4	582	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 44HC		RRCID -> 284272		COMPL. DATE 09/25/2017			TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952				
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		
10	3379 X	3096	-0-	-283	-0-	151 1	2727 2	Y	187	188 0	9		
						12 4	206 9						
11	3210 X	2987	-0-	-223	-0-	151 1	2603 2	Y	205	194 0	20		
						7 4	226 9						
12	3224 X	3043	-0-	-181	-0-	156 1	2636 2	Y	218	228 0	10		
						11 4	240 9						
01	DLQ G-10	3115	-0-	3115	3115	151 1	2708 2	Y	227	220 0	17		
						6 4	250 9						
*02	5948 X	2833	-0-	-3115	-0-	116 1	2485 2	Y	203	207 0	13		
						9 4	223 9						
*03	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	82 1	2495 2	Y	183	181 0	15		
						5 4	201 9						

PILONCILLO		WELL #: E 44HA		RRCID -> 284285		COMPL. DATE 09/23/2017			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766				
10	6572 X	6054	-0-	-518	-0-	284 1	5157 2	Y	557	561 0	31		
						613 9							
11	6360 X	5589	-0-	-771	-0-	273 1	4715 2	Y	535	511 0	55		
						12 4	589 9						
12	6386 X	5620	-0-	-766	-0-	279 1	4728 2	Y	546	569 0	32		
						12 4	601 9						
01	DLQ G-10	6066	-0-	6066	6066	284 1	5102 2	Y	607	600 0	39		
						12 4	668 9						
*02	11553 X	5487	-0-	-6066	-0-	217 1	4674 2	Y	532	536 0	35		
						11 4	585 9						
*03	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	162 1	4896 2	Y	502	498 0	39		
						9 4	552 9						

PILONCILLO		WELL #: E 44HB		RRCID -> 284300		COMPL. DATE 09/21/2017			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766				
10	2635 X	2165	-0-	-470	-0-	110 1	1866 2	Y	154	155 0	7		
						20 4	169 9						
11	2550 X	2202	-0-	-348	-0-	111 1	1905 2	Y	155	151 0	11		
						15 4	171 9						
12	2387 X	2223	-0-	-164	-0-	115 1	1917 2	Y	156	160 0	7		
						19 4	172 9						
01	DLQ G-10	2115	-0-	2115	2115	104 1	1833 2	Y	146	138 0	15		
						17 4	161 9						
*02	4149 X	2034	-0-	-2115	-0-	83 1	1784 2	Y	142	145 0	12		
						11 4	156 9						
*03	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	59 1	1783 2	Y	129	128 0	13		
						3 4	142 9						

PILONCILLO		WELL #: E 44HX		RRCID -> 284356		COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764				
10	4464 X	3774	-0-	-690	-0-	181 1	3133 2	Y	418	441 0	26		
						460 9							
11	3990 X	3459	-0-	-531	-0-	166 1	2857 2	Y	387	369 0	44		
						10 4	426 9						
12	3906 X	3601	-0-	-305	-0-	175 1	2968 2	Y	410	428 0	26		
						7 4	451 9						
01	DLQ G-10	3616	-0-	3616	3616	166 1	2980 2	Y	421	418 0	29		
						7 4	463 9						
*02	7005 X	3389	-0-	-3616	-0-	131 1	2831 2	Y	381	384 0	26		
						8 4	419 9						
*03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	93 1	2815 2	Y	344	342 0	28		
						5 4	378 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 41HX		RRCID -> 284357		COMPL. DATE 10/20/2017			TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393				
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	
10	4092 X	3818	-0-	-274	-0-	181	1	3177	2	Y	418	421 0	40
11	4050 X	3615	-0-	-435	-0-	460	9	174	1	Y	3013	369 0	56
12	4185 X	3189	-0-	-996	-0-	4	4	157	1	Y	2641	349 0	48
01	DLQ G-10	3328	-0-	3328	3328	16	4	154	1	Y	2768	370 0	41
*02	6295 X	2967	-0-	-3328	-0-	7	4	118	1	Y	2533	289 0	36
*03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	4	4	90	1	Y	2724	230 0	38
						5	4				255		

PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284358		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307				
10	5487 X	4843	-0-	-644	-0-	215	1	3946	2	Y	620	625 0	50
11	5400 X	4697	-0-	-703	-0-	682	9	219	1	Y	3783	601 0	76
12	5580 X	4887	-0-	-693	-0-	5	4	231	1	Y	3918	690 0	48
01	DLQ G-10	4846	-0-	4846	4846	10	4	216	1	Y	3883	668 0	51
*02	9076 X	4230	-0-	-4846	-0-	9	4	160	1	Y	3449	566 0	45
*03	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	5	4	114	1	Y	3451	487 0	48
						6	4				539		

PILONCILLO		WELL #: A 41HZ		RRCID -> 284371		COMPL. DATE 10/18/2017			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437				
10	4526 X	4256	-0-	-270	-0-	187	1	3366	2	Y	639	643 0	33
11	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	703	9	197	1	Y	3404	642 0	66
12	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4	4	211	1	Y	3583	749 0	31
01	DLQ G-10	3809	-0-	3809	3809	9	4	166	1	Y	2984	594 0	30
*02	7416 X	3607	-0-	-3809	-0-	7	4	134	1	Y	2866	549 0	26
*03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	7	4	89	1	Y	2702	450 0	21
						9	4				490		

PILONCILLO		WELL #: E 44HY		RRCID -> 284401		COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

PILONCILLO		WELL #: E 44HZ		RRCID -> 284410		COMPL. DATE 05/15/2017			TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10633 X	10151	-0-	-482	-0-	522 1	9235 2	31 4	363 9	Y	330	342 0				36
11	11070 X	9179	-0-	-1891	-0-	481 1	8331 2	11 4	356 9	Y	324	299 0				61
12	11439 X	9495	-0-	-1944	-0-	508 1	8604 2	21 4	362 9	Y	329	341 0				49
01	DLQ G-10	9111	-0-	9111	9111	461 1	8275 2	20 4	355 9	Y	323	326 0				46
*02	17975 X	8864	-0-	-9111	-0-	374 1	8148 2	12 4	330 9	Y	300	302 0				44
*03	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	292 1	8869 2	16 4	334 9	Y	304	294 0				54

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	5766 X	5315	-0-	-451	-0-	245 1	4343 2	727 9		Y	661	716 0				80
11	5610 X	5002	-0-	-608	-0-	234 1	4050 2	5 4	713 9	Y	648	617 0				111
12	5797 X	5154	-0-	-643	-0-	245 1	4154 2	10 4	745 9	Y	677	706 0				82
01	DLQ G-10	5170	-0-	5170	5170	232 1	4165 2	10 4	763 9	Y	694	689 0				87
*02	9871 X	4701	-0-	-5170	-0-	179 1	3818 2	30 4	674 9	Y	613	666 0				34
*03	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	126 1	3820 2	7 4	606 9	Y	551	546 0				39

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

10	9238 X	8527	-0-	-711	-0-	412 1	7392 2	30 4	693 9	Y	630	635 0				57
11	8430 X	7816	-0-	-614	-0-	398 1	6861 2	34 4	523 9	Y	475	461 0				71
12	8711 X	8128	-0-	-583	-0-	425 1	7190 2	26 4	487 9	Y	443	461 0				53
01	DLQ G-10	8080	-0-	8080	8080	400 1	7155 2	29 4	496 9	Y	451	449 0				55
*02	15270 X	7190	-0-	-8080	-0-	299 1	6450 2	10 4	431 9	Y	392	395 0				52
*03	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	217 1	6590 2	12 4	396 9	Y	360	357 0				55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 32HE		RRCID -> 284729		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH		9111		PERF. 9851 - 18205			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	10540 X	9876	-0-	-664	-0-	464 1	8334 2	31 4	1047 9	Y	952	959	0		88
11	10200 X	9323	-0-	-877	-0-	452 1	7828 2	10 4	1033 9	Y	939	894	0		133
12	11036 X	9503	-0-	-1533	-0-	469 1	7947 2	10 4	1067 9	Y	970	1014	0		89
01	DLQ G-10	9578	-0-	9578	9578	446 1	8013 2	19 4	1100 9	Y	1000	995	0		94
*02	18124 X	8546	-0-	-9578	-0-	336 1	7242 2	11 4	957 9	Y	870	876	0		88
*03	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	255 1	7726 2	14 4	920 9	Y	836	827	0		97

PILONCILLO		WELL #: B 06HY		RRCID -> 284730		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH		8628		PERF. 8701 - 19393			
10	4836 X	4389	-0-	-447	-0-	211 1	3748 2	430 9		Y	391	411	0		20
11	4680 X	4206	-0-	-474	-0-	210 1	3643 2	5 4	348 9	Y	316	303	0		33
12	4836 X	4445	-0-	-391	-0-	230 1	3893 2	10 4	312 9	Y	284	301	0		16
01	DLQ G-10	4301	-0-	4301	4301	207 1	3710 2	9 4	375 9	Y	341	331	0		26
*02	8232 X	3931	-0-	-4301	-0-	157 1	3403 2	5 4	366 9	Y	333	335	0		24
*03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	109 1	3292 2	6 4	320 9	Y	291	290	0		25

PILONCILLO		WELL #: E 32HD		RRCID -> 284777		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH		9056		PERF. 9865 - 18205			
10	7688 X	7322	-0-	-366	-0-	359 1	6435 2	30 4	498 9	Y	453	456	0		31
11	7380 X	6768	-0-	-612	-0-	345 1	5975 2	8 4	440 9	Y	400	383	0		48
12	7626 X	6963	-0-	-663	-0-	363 1	6150 2	15 4	435 9	Y	395	416	0		27
01	DLQ G-10	7227	-0-	7227	7227	356 1	6394 2	15 4	462 9	Y	420	414	0		33
*02	13528 X	6301	-0-	-7227	-0-	261 1	5640 2	8 4	392 9	Y	356	359	0		30
*03	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	191 1	5799 2	11 4	362 9	Y	329	327	0		32

PILONCILLO		WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH		8599		PERF. 8801 - 19083			
10	6758 X	6237	-0-	-521	-0-	288 1	5274 2	675 9		Y	614	618	0		24
11	6540 X	5713	-0-	-827	-0-	274 1	4744 2	6 4	689 9	Y	626	594	0		56
12	6355 X	5414	-0-	-941	-0-	262 1	4434 2	11 4	707 9	Y	643	671	0		28
01	DLQ G-10	5246	-0-	5246	5246	238 1	4264 2	10 4	734 9	Y	667	660	0		35
*02	10028 X	4782	-0-	-5246	-0-	183 1	3941 2	6 4	652 9	Y	593	597	0		31
*03	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	139 1	4202 2	8 4	626 9	Y	569	565	0		35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300								
PILONCILLO		WELL #: B 07HX		RRCID -> 284780		COMPL. DATE 03/19/2018		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	200 1 354 9	3584 2	Y	322 324 0	36
11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	205 1 5 4	3552 2	Y	282 268 0	50
12	4154 X	4071	-0-	-83	-0-	209 1 9 4	3537 2	Y	287 301 0	36
01	DLQ G-10	3812	-0-	3812	3812	182 1 8 4	3264 2	Y	325 319 0	42
*02	7346 X	3534	-0-	-3812	-0-	140 1 4 4	3056 2	Y	304 308 0	38
*03	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	99 1 6 4	3009 2	Y	276 274 0	40

PILONCILLO		WELL #: E 32HB		RRCID -> 284816		COMPL. DATE 10/15/2017		TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	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		
10	7533 X	7138	-0-	-395	-0-	337 1 27 4	5986 2	Y	716 721 0	50
11	6780 X	6683	-0-	-97	-0-	324 1 7 4	5604 2	Y	680 648 0	82
12	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	339 1 14 4	5742 2	Y	854 878 0	58
01	DLQ G-10	6884	-0-	6884	6884	313 1 13 4	5621 2	Y	852 853 0	57
*02	13132 X	6248	-0-	-6884	-0-	237 1 8 4	5122 2	Y	801 802 0	56
*03	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	170 1 10 4	5165 2	Y	764 759 0	61

PILONCILLO		WELL #: B 06HZ		RRCID -> 285043		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013		
10	3906 X	3725	-0-	-181	-0-	180 1 297 9	3248 2	Y	270 272 0	19
11	3780 X	3239	-0-	-541	-0-	163 1 4 4	2822 2	Y	227 218 0	28
12	3906 X	3255	-0-	-651	-0-	164 1 17 4	2759 2	Y	286 291 0	23
01	DLQ G-10	3408	-0-	3408	3408	160 1 7 4	2864 2	Y	343 343 0	23
*02	6646 X	3238	-0-	-3408	-0-	128 1 4 4	2753 2	Y	321 321 0	23
*03	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	89 1 5 4	2706 2	Y	284 281 0	26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: B 07HY		RRCID -> 285044		COMPL. DATE 03/19/2018				TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3658 X	2931	-0-	-727	-0-	140	1	2585	2	Y	187	188	0			17
						206	9									
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	146	1	2520	2	Y	192	179	0			30
						3	4	211	9							
12	3193 X	3100	-0-	-93	-0-	160	1	2709	2	Y	204	215	0			19
						7	4	224	9							
01	DLQ G-10	2996	-0-	2996	2996	145	1	2608	2	Y	215	213	0			21
						6	4	237	9							
*02	6099 X	3103	-0-	-2996	-0-	125	1	2735	2	Y	217	218	0			20
						4	4	239	9							
*03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	98	1	2969	2	Y	219	211	0			28
						6	4	241	9							
PILONCILLO		WELL #: A 25HA		RRCID -> 285340		COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327						
10	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	216	1	3946	2	Y	405	428	0			20
						446	9									
11	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	210	1	3630	2	Y	404	387	0			37
						5	4	444	9							
12	4185 X	3268	-0-	-917	-0-	163	1	2755	2	Y	308	325	0			20
						11	4	339	9							
01	DLQ G-10	3186	-0-	3186	3186	146	1	2627	2	Y	370	359	0			31
						6	4	407	9							
*02	6247 X	3061	-0-	-3186	-0-	112	1	2421	2	Y	476	475	0			32
						4	4	524	9							
*03	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	81	1	2462	2	Y	295	297	0			30
						5	4	325	9							
PILONCILLO		WELL #: E 31HY		RRCID -> 285395		COMPL. DATE 04/28/2018				TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480						
10	5332 X	4206	-0-	-1126	-0-	215	1	3780	2	Y	187	188	0			7
						5	4	206	9							
11	5160 X	3824	-0-	-1336	-0-	198	1	3426	2	Y	178	170	0			15
						4	4	196	9							
12	5332 X	4008	-0-	-1324	-0-	211	1	3579	2	Y	190	197	0			8
						9	4	209	9							
01	DLQ G-10	3750	-0-	3750	3750	187	1	3355	2	Y	182	182	0			8
						8	4	200	9							
*02	7014 X	3264	-0-	-3750	-0-	137	1	2955	2	Y	153	155	0			6
						4	4	168	9							
*03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	98	1	2979	2	Y	139	139	0			6
						6	4	153	9							
PILONCILLO		WELL #: E 31HW		RRCID -> 285446		COMPL. DATE 04/27/2018				TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004						
10	4867 X	4474	-0-	-393	-0-	221	1	4036	2	Y	191	192	0			10
						7	4	210	9							
11	4710 X	4153	-0-	-557	-0-	216	1	3718	2	Y	185	177	0			18
						15	4	204	9							
12	4588 X	4342	-0-	-246	-0-	229	1	3886	2	Y	197	205	0			10
						10	4	217	9							
01	DLQ G-10	4336	-0-	4336	4336	217	1	3889	2	Y	201	200	0			11
						9	4	221	9							
*02	8212 X	3876	-0-	-4336	-0-	163	1	3515	2	Y	175	176	0			10
						5	4	193	9							
*03	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	119	1	3624	2	Y	162	161	0			11
						7	4	178	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 32HY		RRCID -> 285475		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295			
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
10	6665 X	6445	-0-	-220	-0-	310 1 3 4	5732 2 400 9	Y	364	376 0	29
11	6420 X	6041	-0-	-379	-0-	315 1 7 4	5453 2 266 9	Y	242	237 0	34
12	6634 X	6283	-0-	-351	-0-	337 1 14 4	5706 2 226 9	Y	205	213 0	26
01	DLQ G-10	6230	-0-	6230	6230	316 1 13 4	5672 2 229 9	Y	208	206 0	28
*02	11792 X	5562	-0-	-6230	-0-	237 1 8 4	5119 2 198 9	Y	180	181 0	27
*03	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	172 1 10 4	5209 2 182 9	Y	165	164 0	28

PILONCILLO		WELL #: E 32HW		RRCID -> 285476		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387			
10	5332 X	3851	-0-	-1481	-0-	186 1 338 9	3327 2	Y	307	309 0	29
11	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	262 1 17 4	4517 2 472 9	Y	429	410 0	48
12	4712 X	3865	-0-	-847	-0-	195 1 8 4	3303 2 359 9	Y	326	340 0	34
01	DLQ G-10	3814	-0-	3814	3814	182 1 8 4	3262 2 362 9	Y	329	327 0	36
*02	7191 X	3377	-0-	-3814	-0-	136 1 4 4	2925 2 312 9	Y	284	286 0	34
*03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	98 1 6 4	2956 2 284 9	Y	258	257 0	35

PILONCILLO		WELL #: E 31HX		RRCID -> 285501		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358			
10	5580 X	4832	-0-	-748	-0-	244 1 273 9	4315 2	Y	248	250 0	9
11	5400 X	4313	-0-	-1087	-0-	221 1 5 4	3832 2 255 9	Y	232	217 0	24
12	5580 X	4213	-0-	-1367	-0-	220 1 9 4	3731 2 253 9	Y	230	241 0	13
01	DLQ G-10	3999	-0-	3999	3999	198 1 8 4	3548 2 245 9	Y	223	222 0	14
*02	7592 X	3593	-0-	-3999	-0-	149 1 5 4	3224 2 215 9	Y	195	196 0	13
*03	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	114 1 6 4	3448 2 208 9	Y	189	187 0	15

PILONCILLO		WELL #: E 31HZ		RRCID -> 285504		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051			
10	5549 X	4616	-0-	-933	-0-	233 1 23 4	4184 2 176 9	Y	160	160 0	9
11	5280 X	3527	-0-	-1753	-0-	188 1 4 4	3263 2 72 9	Y	65	66 0	8
12	5456 X	2973	-0-	-2483	-0-	164 1 16 4	2767 2 26 9	Y	24	25 0	7
01	DLQ G-10	2907	-0-	2907	2907	152 1 13 4	2716 2 26 9	Y	24	23 0	8
*02	5714 X	2807	-0-	-2907	-0-	124 1 11 4	2647 2 25 9	Y	23	23 0	8
*03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	116 1 7 4	3530 2 30 9	Y	27	27 0	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300										
PILONCILLO			WELL #: E 32HX		RRCID -> 285505		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		7564 X	7356	-0-	-208	-0-	372 1	6555 2	Y	363	365 0		36
							30 4	399 9					
11		7320 X	6846	-0-	-474	-0-	352 1	6095 2	Y	355	338 0		53
							8 4	391 9					
12		7564 X	7014	-0-	-550	-0-	367 1	6226 2	Y	369	384 0		38
							15 4	406 9					
01	DLQ	G-10	6950	-0-	6950	6950	344 1	6180 2	Y	374	372 0		40
							15 4	411 9					
*02		13188 X	6238	-0-	-6950	-0-	260 1	5610 2	Y	327	329 0		38
							8 4	360 9					
*03		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	189 1	5743 2	Y	301	299 0		40
							11 4	331 9					

PILONCILLO			WELL #: E 32HX		RRCID -> 285508		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014			

10		7657 X	7310	-0-	-347	-0-	371 1	6504 2	Y	368	380 0		29
							30 4	405 9					
11		7350 X	6774	-0-	-576	-0-	353 1	6107 2	Y	278	270 0		37
							8 4	306 9					
12		7347 X	7013	-0-	-334	-0-	375 1	6355 2	Y	243	253 0		27
							16 4	267 9					
01	DLQ	G-10	6909	-0-	6909	6909	350 1	6274 2	Y	245	242 0		30
							15 4	270 9					
*02		13523 X	6614	-0-	-6909	-0-	280 1	6075 2	Y	227	257 0		-0-
							9 4	250 9					
*03		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	193 1	5836 2	Y	198	197 0		1
							11 4	218 9					

PILONCILLO			WELL #: A 25HB		RRCID -> 285509		COMPL. DATE 05/31/2018			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461			

10		186 X	143	-0-	-43	-0-	126 2	17 9	Y	15	15 0		1
							6 1	102 2	Y	13	13 0		1
11		150 X	122	-0-	-28	-0-	14 9						
12		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	195 1	3308 2	Y	388	381 0		8
							8 4	427 9					
01	DLQ	G-10	4243	-0-	4243	4243	203 1	3636 2	Y	359	360 0		7
							9 4	395 9					
*02		8090 X	3847	-0-	-4243	-0-	156 1	3354 2	Y	302	305 0		4
							5 4	332 9					
*03		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	114 1	3469 2	Y	280	278 0		6
							6 4	308 9					

PILONCILLO			WELL #: A 25HD		RRCID -> 285582		COMPL. DATE 05/30/2018			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193			

10		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	279 1	5205 2	Y	421	424 0		51
							463 9						
11		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	275 1	4764 2	Y	349	339 0		61
							6 4	384 9					
12		4309 X	4261	-0-	-48	-0-	222 1	3768 2	Y	238	252 0		47
							9 4	262 9					
01	DLQ	G-10	3571	-0-	3571	3571	177 1	3158 2	Y	196	196 0		47
							20 4	216 9					
*02		7047 X	3476	-0-	-3571	-0-	141 1	3035 2	Y	268	266 0		49
							5 4	295 9					
*03		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	104 1	3146 2	Y	261	259 0		51
							6 4	287 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: A 25HC		RRCID -> 285683		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8415 - 14090				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	2666 N	2588	-0-	-78	-0-	123	1	2290	2	Y	159	160	0		7
						175	9								
11	2580 N	2401	-0-	-179	-0-	119	1	2060	2	Y	199	187	0		19
						3	4	219	9						
12	2666 N	2360	-0-	-306	-0-	117	1	1989	2	Y	226	235	0		10
						5	4	249	9						
01	DLQ G-10	1944	-0-	1944	1944	91	1	1632	2	Y	197	192	0		15
						4	4	217	9						
*02	1000 N	1812	-0-	812	2756	73	1	1570	2	Y	152	157	0		10
						2	4	167	9						
*03	3100 N	1778	-0-	-1322	1434	52	1	1577	2	Y	133	131	0		12
						3	4	146	9						

PILONCILLO			WELL #: A 25HE		RRCID -> 285776		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH 8072		PERF. 8508 - 13884				
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	78	1	1394	2	Y	189	190	0		2
						208	9								
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	75	1	1295	2	Y	182	174	0		10
						2	4	200	9						
12	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	71	1	1202	2	Y	197	204	0		3
						3	4	217	9						
01	DLQ G-10	1631	-0-	1631	1631	71	1	1269	2	Y	262	253	0		12
						3	4	288	9						
*02	1000 N	1447	-0-	447	2078	56	1	1202	2	Y	170	176	0		6
						2	4	187	9						
*03	3100 N	1404	-0-	-1696	382	40	1	1202	2	Y	145	142	0		9
						2	4	160	9						

PILONCILLO			WELL #: B 09HX		RRCID -> 285781		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8733 - 19906				
10	6076 X	5248	-0-	-828	-0-	248	1	4421	2	Y	526	550	0		31
						579	9								
11	5700 X	5182	-0-	-518	-0-	252	1	4356	2	Y	516	492	0		55
						6	4	568	9						
12	5611 X	5396	-0-	-215	-0-	267	1	4514	2	Y	545	569	0		31
						15	4	600	9						
01	DLQ G-10	5210	-0-	5210	5210	243	1	4364	2	Y	539	536	0		34
						10	4	593	9						
*02	9709 X	4499	-0-	-5210	-0-	177	1	3822	2	Y	449	453	0		30
						6	4	494	9						
*03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	126	1	3818	2	Y	406	402	0		34
						7	4	447	9						

PILONCILLO			WELL #: B 09HY		RRCID -> 285792		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 8723		PERF. 8653 - 19826				
10	4216 X	3935	-0-	-281	-0-	185	1	3311	2	Y	399	402	0		42
						439	9								
11	4020 X	3287	-0-	-733	-0-	158	1	2735	2	Y	355	338	0		59
						3	4	391	9						
12	4154 X	3356	-0-	-798	-0-	167	1	2830	2	Y	320	338	0		41
						7	4	352	9						
01	DLQ G-10	3460	-0-	3460	3460	165	1	2954	2	Y	304	302	0		43
						7	4	334	9						
*02	6712 X	3252	-0-	-3460	-0-	129	1	2778	2	Y	310	310	0		43
						4	4	341	9						
*03	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	95	1	2874	2	Y	305	303	0		45
						5	4	336	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: B 09HZ		RRCID -> 285793		COMPL. DATE 06/15/2018				TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7626 X	6805	-0-	-821	-0-	307	1	5507	2	Y	901	955	0			64
						991	9									
11	7170 X	6724	-0-	-446	-0-	314	1	5438	2	Y	877	835	0			106
						7	4	965	9							
12	7409 X	6802	-0-	-607	-0-	323	1	5480	2	Y	895	936	0			65
						14	4	985	9							
01	DLQ G-10	6197	-0-	6197	6197	278	1	4991	2	Y	833	830	0			68
						12	4	916	9							
*02	11746 X	5549	-0-	-6197	-0-	210	1	4534	2	Y	725	737	0			56
						7	4	798	9							
*03	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	149	1	4505	2	Y	649	649	0			56
						8	4	714	9							
PILONCILLO		WELL #: B 03HC		RRCID -> 285962		COMPL. DATE 06/25/2018				TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556						
10	2852 X	2701	-0-	-151	-0-	123	1	2150	2	Y	389	391	0			11
						428	9									
11	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	124	1	2152	2	Y	523	493	0			41
						3	4	575	9							
12	2883 X	2793	-0-	-90	-0-	128	1	2170	2	Y	445	478	0			8
						5	4	490	9							
01	DLQ G-10	2474	-0-	2474	2474	119	1	2134	2	Y	196	202	0			2
						5	4	216	9							
*02	4974 X	2500	-0-	-2474	-0-	91	1	1971	2	Y	395	391	0			6
						3	4	435	9							
*03	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	68	1	2060	2	Y	415	411	0			10
						4	4	457	9							
PILONCILLO		WELL #: B 04HA		RRCID -> 286088		COMPL. DATE 06/27/2018				TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298						
10	3100 N	2178	-0-	-922	1015	93	1	1737	2	Y	316	318	0			45
						348	9									
11	3000 N	2101	-0-	-899	116	94	1	1625	2	Y	345	329	0			61
						2	4	380	9							
12	2301 N	2185	-0-	-116	-0-	98	1	1656	2	Y	388	402	0			47
						4	4	427	9							
01	DLQ G-10	2234	-0-	2234	2234	96	1	1726	2	Y	371	373	0			45
						4	4	408	9							
*02	4167 X	1933	-0-	-2234	-0-	71	1	1537	2	Y	294	296	0			43
						2	4	323	9							
*03	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	49	1	1497	2	Y	260	257	0			46
						3	4	286	9							
PILONCILLO		WELL #: B 04HB		RRCID -> 286089		COMPL. DATE 06/24/2018				TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221						
10	2666 X	1915	-0-	-751	-0-	93	1	1560	2	Y	238	239	0			40
						262	9									
11	2520 X	1406	-0-	-1114	-0-	67	1	1152	2	Y	169	165	0			44
						1	4	186	9							
12	2666 X	1992	-0-	-674	-0-	93	1	1579	2	Y	287	283	0			48
						4	4	316	9							
01	DLQ G-10	2495	-0-	2495	2495	111	1	1986	2	Y	357	360	0			45
						5	4	393	9							
*02	4967 X	2472	-0-	-2495	-0-	87	1	1891	2	Y	446	443	0			48
						3	4	491	9							
*03	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	69	1	2099	2	Y	515	498	0			65
						4	4	567	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: B 04HC		RRCID -> 286091			COMPL. DATE 06/21/2018			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		4433 X	3802	-0-	-631	-0-	172	1	3091	2	Y	488	492	0	40
							2	4	537	9					
11		4290 X	3728	-0-	-562	-0-	174	1	3009	2	Y	492	485	0	47
							4	4	541	9					
12		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	243	1	4122	2	Y	637	653	0	31
							10	4	701	9					
01	DLQ	G-10	3605	-0-	3605	3605	165	1	2954	2	Y	435	432	0	34
							7	4	479	9					
*02		6970 X	3365	-0-	-3605	-0-	129	1	2799	2	Y	394	398	0	30
							4	4	433	9					
*03		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	96	1	2902	2	Y	372	367	0	35
							5	4	409	9					

PILONCILLO			WELL #: B 03HA		RRCID -> 286110			COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629				
10		2728 X	2726	-0-	-2	-0-	124	1	2143	2	Y	417	420	0	29
							459	9							
11		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	117	1	2020	2	Y	551	521	0	59
							3	4	606	9					
12		2697 X	2637	-0-	-60	-0-	121	1	2062	2	Y	408	436	0	31
							5	4	449	9					
01	DLQ	G-10	2529	-0-	2529	2529	112	1	2001	2	Y	374	373	0	32
							5	4	411	9					
*02		4844 X	2315	-0-	-2529	-0-	85	1	1825	2	Y	365	367	0	30
							3	4	402	9					
*03		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	62	1	1867	2	Y	52	59	0	23
							3	4	57	9					

PILONCILLO			WELL #: B 03HB		RRCID -> 286111			COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321				
10		3193 X	2806	-0-	-387	-0-	122	1	2292	2	Y	356	358	0	38
							392	9							
11		3090 X	2793	-0-	-297	-0-	129	1	2244	2	Y	379	353	0	64
							3	4	417	9					
12		3193 X	2634	-0-	-559	-0-	123	1	2088	2	Y	380	395	0	49
							5	4	418	9					
01	DLQ	G-10	2605	-0-	2605	2605	115	1	2060	2	Y	386	399	0	36
							5	4	425	9					
*02		4855 X	2250	-0-	-2605	-0-	82	1	1811	2	Y	322	328	0	30
							3	4	354	9					
*03		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	61	1	1841	2	Y	328	314	0	44
							10	4	361	9					

PILONCILLO			WELL #: E 10HA		RRCID -> 286125			COMPL. DATE 09/25/2018			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689				
10		7657 X	7350	-0-	-307	-0-	371	1	6620	2	Y	298	309	0	20
							31	4	328	9					
11		7410 X	1191	-0-	-6219	-0-	62	1	1070	2	Y	53	62	0	11
							1	4	58	9					
12		7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-			11
01	DLQ	G-10	3779	-0-	3779	3779	190	1	3399	2	Y	161	135	0	37
							13	4	177	9					
*02		12250 X	8471	-0-	-3779	-0-	350	1	7601	2	Y	463	468	0	32
							11	4	509	9					
*03		7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	222	1	6729	2	Y	370	368	0	34
							19	4	407	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 10HB		RRCID -> 286130		COMPL. DATE 09/30/2018				TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5115 X	646	-0-	-4469	-0-	33	1	589	2	Y	22	22	0		7
						24	9								
11	4830 X	674	-0-	-4156	-0-	35	1	604	2	Y	31	33	0		5
						1	4	34	9						
12	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-				5
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
*02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				5
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
PILONCILLO		WELL #: E 28HB		RRCID -> 286386		COMPL. DATE 09/12/2018				TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502					
10	8897 X	8224	-0-	-673	-0-	389	1	6957	2	Y	770	776	0		54
						31	4	847	9						
11	8610 X	7148	-0-	-1462	-0-	348	1	6023	2	Y	699	669	0		84
						8	4	769	9						
12	8897 X	7477	-0-	-1420	-0-	370	1	6275	2	Y	742	773	0		53
						16	4	816	9						
01 DLQ	G-10	7068	-0-	7068	7068	330	1	5930	2	Y	722	725	0		50
						14	4	794	9						
*02	13147 X	6079	-0-	-7068	-0-	240	1	5164	2	Y	606	610	0		46
						8	4	667	9						
*03	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	186	1	5642	2	Y	592	587	0		51
						10	4	651	9						
PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286429		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018					
10	2821 X	2736	-0-	-85	-0-	122	1	2211	2	Y	366	368	0		34
						403	9								
11	2700 X	2524	-0-	-176	-0-	118	1	2048	2	Y	323	309	0		48
						3	4	355	9						
12	2790 X	2726	-0-	-64	-0-	128	1	2169	2	Y	385	399	0		34
						5	4	424	9						
01 DLQ	G-10	2286	-0-	2286	2286	102	1	1805	2	Y	327	317	0		44
						19	4	360	9						
*02	4330 X	2044	-0-	-2286	-0-	77	1	1646	2	Y	290	295	0		39
						2	4	319	9						
*03	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	60	1	1831	2	Y	290	287	0		42
						3	4	319	9						
PILONCILLO		WELL #: A 14HY		RRCID -> 286431		COMPL. DATE 08/07/2018				TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103					
10	12400 X	11888	-0-	-512	-0-	563	1	10191	2	Y	1003	1010	0		65
						31	4	1103	9						
11	12000 X	11173	-0-	-827	-0-	553	1	9576	2	Y	938	897	0		106
						12	4	1032	9						
12	12307 X	11226	-0-	-1081	-0-	571	1	9673	2	Y	871	908	0		69
						24	4	958	9						
01 DLQ	G-10	10998	-0-	10998	10998	529	1	9487	2	Y	873	869	0		73
						22	4	960	9						
*02	20388 X	9390	-0-	-10998	-0-	372	1	8034	2	Y	884	879	0		78
						12	4	972	9						
*03	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	308	1	9336	2	Y	939	934	0		83
						17	4	1033	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
PILONCILLO			WELL #: E 28HC		RRCID -> 286432		COMPL. DATE 09/11/2018		TOTAL DEPTH 8559		PERF. 9216 - 19529			
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	2201 X	1748	-0-	-453	-0-	81	1	1479	2	Y	171	171	0	-0-
						188	9							
11	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	88	1	1524	2	Y	186	179	0	7
						2	4	205	9					
12	1674 X	1502	-0-	-172	-0-	74	1	1254	2	Y	155	162	0	-0-
						3	4	171	9					
01	DLQ G-10	1743	-0-	1743	1743	81	1	1457	2	Y	184	183	0	1
						3	4	202	9					
*02	2908 X	1165	-0-	-1743	-0-	47	1	973	2	Y	130	131	0	-0-
						2	4	143	9					
*03	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	49	1	1473	2	Y	161	159	0	2
						3	4	177	9					

PILONCILLO			WELL #: E 10HY		RRCID -> 286461		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH 9061		PERF. 9437 - 15360			
10	6076 X	5731	-0-	-345	-0-	277	1	5140	2	Y	285	296	0	14
						314	9							
11	5880 X	872	-0-	-5008	-0-	45	1	774	2	Y	47	56	0	5
						1	4	52	9					
12	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-			5
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	11	1	201	2	Y	10	9	0	6
						11	9							
*02	8493 X	8270	-0-	-223	-0-	340	1	7451	2	Y	408	400	0	14
						30	4	449	9					
*03	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	192	1	5820	2	Y	301	300	0	15
						11	4	331	9					

PILONCILLO			WELL #: A 14HX		RRCID -> 286462		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 7926		PERF. 8334 - 19103			
10	7998 X	7483	-0-	-515	-0-	352	1	6289	2	Y	734	739	0	16
						35	4	807	9					
11	7740 X	7287	-0-	-453	-0-	352	1	6059	2	Y	766	727	0	55
						33	4	843	9					
12	7626 X	7173	-0-	-453	-0-	352	1	5969	2	Y	761	795	0	21
						15	4	837	9					
01	DLQ G-10	7388	-0-	7388	7388	343	1	6136	2	Y	803	794	0	30
						26	4	883	9					
*02	13978 X	6590	-0-	-7388	-0-	258	1	5567	2	Y	688	694	0	24
						8	4	757	9					
*03	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	181	1	5479	2	Y	633	604	0	53
						14	4	696	9					

PILONCILLO			WELL #: E 28HD		RRCID -> 286552		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 9307 - 19792			
10	5890 X	5419	-0-	-471	-0-	264	1	4679	2	Y	431	434	0	33
						2	4	474	9					
11	7260 X	4990	-0-	-2270	-0-	255	1	4415	2	Y	285	283	0	35
						6	4	314	9					
12	7502 X	4961	-0-	-2541	-0-	263	1	4463	2	Y	204	212	0	27
						11	4	224	9					
01	DLQ G-10	4757	-0-	4757	4757	239	1	4290	2	Y	198	196	0	29
						10	4	218	9					
*02	9272 X	4515	-0-	-4757	-0-	190	1	4118	2	Y	183	185	0	27
						6	4	201	9					
*03	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	140	1	4252	2	Y	171	169	0	29
						8	4	188	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 10HC		RRCID -> 286601		COMPL. DATE 11/26/2022		TOTAL DEPTH 8684		PERF. 9473 - 15728					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5022 X	4940	-0-	-82	-0-	247	1	4306	2	Y	352	354	0		31
						387	9								
11	4890 X	815	-0-	-4075	-0-	41	1	704	2	Y	63	74	0		20
						1	4	69	9						
12	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-				20
01 DLQ	G-10	7718	-0-	7718	7718	376	1	6726	2	Y	545	421	0		144
						16	4	600	9						
*02	23714 X	15996	-0-	-7718	-0-	642	1	14040	2	Y	1175	1228	0		91
						21	4	1293	9						
*03	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	352	1	10668	2	Y	836	832	0		95
						20	4	920	9						

PILONCILLO		WELL #: E 10HD		RRCID -> 286618		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 8692		PERF. 9506 - 15739					
10	6510 X	5965	-0-	-545	-0-	308	1	5442	2	Y	194	196	0		8
						2	4	213	9						
11	6300 X	972	-0-	-5328	-0-	51	1	881	2	Y	35	40	0		3
						1	4	39	9						
12	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-				3
01 DLQ	G-10	52	-0-	52	52	3	1	47	2	Y	2				5
						2	9								
*02	3914 X	3862	-0-	-52	-0-	150	1	3577	2	Y	105	100	0		10
						19	4	116	9						
*03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	128	1	3877	2	Y	145	149	0		6
						16	4	160	9						

PILONCILLO		WELL #: E 10HZ		RRCID -> 286810		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 9106		PERF. 9365 - 15908					
10	5456 X	4542	-0-	-914	-0-	217	1	3864	2	Y	419	441	0		20
						461	9								
11	5280 X	1509	-0-	-3771	-0-	73	1	1268	2	Y	151	161	0		10
						2	4	166	9						
12	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-				10
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
*02	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	155	1	3260	2	Y	604	580	0		34
						22	4	664	9						
*03	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	148	1	4473	2	Y	729	725	0		38
						8	4	802	9						

PILONCILLO		WELL #: E 28HE		RRCID -> 286981		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 8607		PERF. 9298 - 19651					
10	7006 X	6918	-0-	-88	-0-	320	1	5789	2	Y	718	723	0		2
						19	4	790	9						
11	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	337	1	5828	2	Y	551	521	0		32
						7	4	606	9						
12	7719 X	6746	-0-	-973	-0-	345	1	5855	2	Y	484	505	0		11
						14	4	532	9						
01 DLQ	G-10	6624	-0-	6624	6624	321	1	5757	2	Y	484	480	0		15
						14	4	532	9						
*02	12111 X	5487	-0-	-6624	-0-	221	1	4839	2	Y	382	390	0		7
						7	4	420	9						
*03	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	187	1	5614	2	Y	1457	1441	0		23
						53	4	1603	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300									
PILONCILLO		WELL #:		E 34HA	RRCID ->	287065	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	9208	PERF.	9816 - 16364	
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	

10	5239 X	5062	-0-	-177	-0-	246 354	1 9	4462	2	Y	322	324 0	4
11	5070 X	4819	-0-	-251	-0-	242 5	1 4	4197 375	2 9	Y	341	326 0	19
12	5022 X	4926	-0-	-96	-0-	252 11	1 4	4275 388	2 9	Y	353	368 0	4
01	DLQ G-10	4951	-0-	4951	4951	240 10	1 4	4301 400	2 9	Y	364	361 0	7
*02	9202 X	4251	-0-	-4951	-0-	174 15	1 4	3731 331	2 9	Y	301	303 0	5
*03	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	131 7	1 4	3960 319	2 9	Y	290	288 0	7

PILONCILLO		WELL #:		E 10HX	RRCID ->	287069	COMPL. DATE	09/29/2018	TOTAL DEPTH	9147	PERF.	9434 - 15357	

10	5208 X	5082	-0-	-126	-0-	248 405	1 9	4429	2	Y	368	370 0	37
11	5100 X	745	-0-	-4355	-0-	37 1	1 4	642 65	2 9	Y	59	70 0	26
12	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-		26
01	DLQ G-10	2745	-0-	2745	2745	132 6	1 4	2361 246	2 9	Y	224	198 0	52
*02	7173 X	4428	-0-	-2745	-0-	177 6	1 4	3887 358	2 9	Y	325	334 0	43
*03	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	107 6	1 4	3254 282	2 9	Y	256	254 0	45

PILONCILLO		WELL #:		E 34HD	RRCID ->	287174	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	9837 - 15950	

10	4619 X	4576	-0-	-43	-0-	226 295	1 9	4055	2	Y	268	269 0	10
11	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	234 5	1 4	4050 329	2 9	Y	299	286 0	23
12	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	243 16	1 4	4105 340	2 9	Y	309	326 0	6
01	DLQ G-10	4734	-0-	4734	4734	231 10	1 4	4143 350	2 9	Y	318	313 0	11
*02	8965 X	4231	-0-	-4734	-0-	174 6	1 4	3746 305	2 9	Y	277	279 0	9
*03	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	137 8	1 4	4139 682	2 9	Y	620	607 0	22

PILONCILLO		WELL #:		E 34HC	RRCID ->	287215	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	9261	PERF.	9752 - 15877	

10	4929 X	4495	-0-	-434	-0-	217 253	1 9	4025	2	Y	230	231 0	14
11	4740 X	4224	-0-	-516	-0-	218 5	1 4	3770 231	2 9	Y	210	201 0	23
12	4898 X	4322	-0-	-576	-0-	227 10	1 4	3845 240	2 9	Y	218	227 0	14
01	DLQ G-10	4290	-0-	4290	4290	213 9	1 4	3824 244	2 9	Y	222	221 0	15
*02	8116 X	3826	-0-	-4290	-0-	160 10	1 4	3445 211	2 9	Y	192	193 0	14
*03	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	125 7	1 4	3792 195	2 9	Y	177	176 0	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 44HY		RRCID ->	287243	COMPL. DATE	10/27/2018	TOTAL DEPTH	8216	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PILONCILLO		WELL #: E 34HB		RRCID ->	287275	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 9730 - 16011	
10	5146 X	4882	-0-	-264	-0-	240 1	4301 2	Y	310	311 0	11
						341 9					
11	4980 X	4633	-0-	-347	-0-	235 1	4077 2	Y	287	272 0	26
						5 4	316 9				
12	5146 X	4655	-0-	-491	-0-	241 1	4083 2	Y	292	307 0	11
						10 4	321 9				
01	DLQ G-10	4581	-0-	4581	4581	224 1	4024 2	Y	294	292 0	13
						10 4	323 9				
*02	8803 X	4222	-0-	-4581	-0-	174 1	3752 2	Y	264	266 0	11
						6 4	290 9				
*03	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	136 1	4125 2	Y	248	246 0	13
						8 4	273 9				
PILONCILLO		WELL #: A 42HD		RRCID ->	287278	COMPL. DATE	10/12/2018	TOTAL DEPTH	7823	PERF. 8303 - 14105	
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	93 1	1700 2	Y	529	532 0	30
						582 9					
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	91 1	1578 2	Y	478	455 0	53
						2 4	526 9				
12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	95 1	1608 2	Y	636	652 0	37
						4 4	700 9				
01	DLQ G-10	2478	-0-	2478	2478	86 1	1545 2	Y	766	752 0	51
						4 4	843 9				
*02	1000 N	2135	-0-	1135	3613	60 1	1291 2	Y	711	722 0	40
						2 4	782 9				
*03	3100 N	2111	-0-	-989	2624	46 1	1401 2	Y	601	597 0	44
						3 4	661 9				
PILONCILLO		WELL #: A 44HW		RRCID ->	287279	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	8404	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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 42HB		RRCID -> 287284		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782				
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
10	4619 X	3092	-0-	-1527	-0-	123 1	2177 2	Y	720	725 0		25
11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	792 9	166 1	Y	1155	1081 0		99
12	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4 4	1271 9		1292	1341 0		50
01	DLQ G-10	4484	-0-	4484	4484	173 1	2936 2	Y	1341	1334 0		57
*02	8587 X	4103	-0-	-4484	-0-	7 4	1421 9		1185	1197 0		45
*03	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	159 1	2843 2	Y	1079	1072 0		52
						7 4	1475 9					
						124 1	2671 2	Y				
						4 4	1304 9					
						91 1	2755 2	Y				
						5 4	1187 9					

PILONCILLO		WELL #: A 44HZ		RRCID -> 287288		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID -> 287302		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352				
10	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	163 1	2997 2	Y	830	836 0		25
11	3810 X	3646	-0-	-164	-0-	913 9	153 1	Y	757	723 0		59
12	4216 X	3462	-0-	-754	-0-	3 4	833 9		727	764 0		22
01	DLQ G-10	3599	-0-	3599	3599	148 1	2508 2	Y	772	769 0		25
*02	T. A.	2643	-0-	2643	6242	6 4	800 9		570	593 0		2
*03	9979 X	3737	-0-	-6242	-0-	145 1	2599 2	Y	831	833 0		-0-
						6 4	849 9					
						87 1	1926 2	Y				
						3 4	627 9					
						90 1	2728 2	Y				
						5 4	914 9					

PILONCILLO		WELL #: A 44HV		RRCID -> 287305		COMPL. DATE 11/24/2018		TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 42HA		RRCID -> 287312		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 8317 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5673 X	4849	-0-	-824	-0-	217	1	3867	2	Y	695	710	0			22
11	5220 X	4602	-0-	-618	-0-	765	9	3670	2	Y	650	621	0			51
12	5208 X	4562	-0-	-646	-0-	214	1	3625	2	Y	649	679	0			21
01	DLQ G-10	4455	-0-	4455	4455	189	1	3398	2	Y	782	770	0			33
*02	8532 X	4077	-0-	-4455	-0-	8	4	860	9							
*03	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	142	1	3052	2	Y	798	797	0			34
						5	4	878	9							
						102	1	3106	2	Y	838	832	0			40
						6	4	922	9							
PILONCILLO		WELL #: A 45HC		RRCID -> 287313		COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL DEPTH 3284		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 36HA		RRCID -> 287332		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 9394		PERF. 9995 - 17111						
10	6417 X	6058	-0-	-359	-0-	307	1	5432	2	Y	290	292	0			28
11	6210 X	5547	-0-	-663	-0-	319	9	4929	2	Y	297	283	0			42
12	6417 X	5668	-0-	-749	-0-	285	1	5020	2	Y	309	323	0			28
01	DLQ G-10	5637	-0-	5637	5637	6	4	327	9							
*02	10687 X	5050	-0-	-5637	-0-	296	1	4999	2	Y	315	313	0			30
*03	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	12	4	347	9							
						210	1	4530	2	Y	275	277	0			28
						7	4	303	9							
						165	1	5012	2	Y	261	259	0			30
						9	4	287	9							
PILONCILLO		WELL #: E 36HC		RRCID -> 287421		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 9903 - 15938						
10	6355 X	6112	-0-	-243	-0-	295	1	5299	2	Y	469	492	0			20
11	6150 X	5594	-0-	-556	-0-	2	4	516	9							
12	6355 X	5708	-0-	-647	-0-	277	1	4807	2	Y	458	435	0			43
01	DLQ G-10	5619	-0-	5619	5619	6	4	504	9							
*02	10691 X	5072	-0-	-5619	-0-	286	1	4857	2	Y	503	525	0			21
*03	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	12	4	553	9							
						267	1	4772	2	Y	506	503	0			24
						23	4	557	9							
						203	1	4373	2	Y	445	449	0			20
						6	4	490	9							
						159	1	4835	2	Y	415	412	0			23
						9	4	457	9							
PILONCILLO		WELL #: A 44HU		RRCID -> 287422		COMPL. DATE 12/02/2018		TOTAL DEPTH 8217		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	4774 X	4265	-0-	-509	-0-	215	1	3771	2	Y	254	255	0		12
						279	9								
11	4620 X	3854	-0-	-766	-0-	195	1	3384	2	Y	246	235	0		23
						4	4	271	9						
12	4433 X	3931	-0-	-502	-0-	201	1	3407	2	Y	286	296	0		13
						8	4	315	9						
01	DLQ G-10	3794	-0-	3794	3794	183	1	3292	2	Y	283	287	0		9
						8	4	311	9						
*02	7353 X	3559	-0-	-3794	-0-	144	1	3128	2	Y	256	254	0		11
						5	4	282	9						
*03	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	113	1	3430	2	Y	229	229	0		11
						12	4	252	9						

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561

10	9703 X	9127	-0-	-576	-0-	459	1	8102	2	Y	486	489	0		43
						31	4	535	9						
11	9390 X	8500	-0-	-890	-0-	435	1	7532	2	Y	475	453	0		65
						10	4	523	9						
12	9703 X	8715	-0-	-988	-0-	454	1	7699	2	Y	494	515	0		44
						19	4	543	9						
01	DLQ G-10	8716	-0-	8716	8716	430	1	7712	2	Y	505	501	0		48
						18	4	556	9						
*02	16523 X	7807	-0-	-8716	-0-	324	1	6979	2	Y	440	444	0		44
						20	4	484	9						
*03	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	246	1	7451	2	Y	404	401	0		47
						14	4	444	9						

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	4216 X	3926	-0-	-290	-0-	186	1	3430	2	Y	282	284	0		36
						310	9								
11	4080 X	3829	-0-	-251	-0-	190	1	3293	2	Y	311	296	0		51
						4	4	342	9						
12	4216 X	2222	-0-	-1994	-0-	112	1	1904	2	Y	183	208	0		26
						5	4	201	9						
01	DLQ G-10	5991	-0-	5991	5991	288	1	5174	2	Y	470	449	0		47
						12	4	517	9						
*02	9815 X	3824	-0-	-5991	-0-	155	1	3356	2	Y	280	283	0		44
						5	4	308	9						
*03	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	109	1	3306	2	Y	252	250	0		46
						6	4	277	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: A 45HY		RRCID ->	287503	COMPL. DATE	08/11/2019	TOTAL DEPTH	8080	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	7254 X	6773	-0-	-481	-0-	340	1	6058	2	Y	314	316	0			39
						30	4	345	9							
11	6900 X	6263	-0-	-637	-0-	323	1	5597	2	Y	305	291	0			53
						7	4	336	9							
12	7130 X	6453	-0-	-677	-0-	339	1	5749	2	Y	319	333	0			39
						14	4	351	9							
01	DLQ G-10	6437	-0-	6437	6437	320	1	5744	2	Y	326	324	0			41
						14	4	359	9							
*02	11882 X	5445	-0-	-6437	-0-	227	1	4919	2	Y	265	268	0			38
						7	4	292	9							
*03	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	161	1	4882	2	Y	234	233	0			39
						9	4	257	9							

PILONCILLO		WELL #: A 44HB		RRCID ->	287515	COMPL. DATE	01/06/2019	TOTAL DEPTH	7816	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 45HB		RRCID ->	287715	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	3288	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 45HZ		RRCID ->	287716	COMPL. DATE	12/24/2018	TOTAL DEPTH	8066	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 43HX		RRCID -> 287723		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650				
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
10	8773 X	8476	-0-	-297	-0-	429 1	7580 2	Y	396	418 0		28
						31 4	436 9					
11	8520 X	8090	-0-	-430	-0-	415 1	7192 2	Y	431	410 0		49
						9 4	474 9					
12	8804 X	5235	-0-	-3569	-0-	272 1	4622 2	Y	300	337 0		12
						11 4	330 9					
01	DLQ G-10	10329	-0-	10329	10329	511 1	9143 2	Y	576	555 0		33
						41 4	634 9					
*02	17364 X	7035	-0-	-10329	-0-	292 1	6307 2	Y	388	388 0		33
						9 4	427 9					
*03	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	209 1	6322 2	Y	359	356 0		36
						12 4	395 9					
PILONCILLO		WELL #: A 44HE		RRCID -> 287758		COMPL. DATE 05/07/2019		TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 45HE		RRCID -> 287827		COMPL. DATE 12/17/2018		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 43HZ		RRCID -> 287832		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650				
10	10137 X	9610	-0-	-527	-0-	470 1	8492 2	Y	561	565 0		35
						31 4	617 9					
11	9870 X	9390	-0-	-480	-0-	474 1	8206 2	Y	636	604 0		67
						10 4	700 9					
12	10199 X	6118	-0-	-4081	-0-	313 1	5322 2	Y	427	481 0		13
						13 4	470 9					
01	DLQ G-10	12300	-0-	12300	12300	597 1	10725 2	Y	866	826 0		53
						25 4	953 9					
*02	21227 X	8927	-0-	-12300	-0-	364 1	7862 2	Y	626	632 0		47
						12 4	689 9					
*03	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	264 1	7999 2	Y	575	571 0		51
						15 4	633 9					
PILONCILLO		WELL #: E 31HA		RRCID -> 287864		COMPL. DATE 11/16/2022		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720				
10	8928 X	6291	-0-	-2637	-0-	330 1	5879 2	Y	54	54 0		2
						23 4	59 9					
11	8640 X	6023	-0-	-2617	-0-	325 1	5630 2	Y	55	52 0		5
						7 4	61 9					
12	6200 X	5892	-0-	-308	-0-	324 1	5495 2	Y	54	57 0		2
						14 4	59 9					
01	DLQ G-10	5730	-0-	5730	5730	299 1	5359 2	Y	54	54 0		2
						13 4	59 9					
*02	10746 X	5016	-0-	-5730	-0-	220 1	4738 2	Y	46	48 0		-0-
						7 4	51 9					
*03	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	162 1	4896 2	Y	41	41 0		-0-
						9 4	45 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 31HB		RRCID -> 287867		COMPL. DATE 12/18/2018				TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
10	6417 X	4760	-0-	-1657	-0-	246	1	4364	2	Y	136	136	0		15
						150	9								
11	6210 X	5063	-0-	-1147	-0-	267	1	4621	2	Y	148	139	0		24
						12	4	163	9						
12	6417 X	4761	-0-	-1656	-0-	256	1	4336	2	Y	144	154	0		14
						11	4	158	9						
01	DLQ G-10	4312	-0-	4312	4312	219	1	3937	2	Y	134	134	0		14
						9	4	147	9						
*02	7904 X	3592	-0-	-4312	-0-	154	1	3313	2	Y	109	110	0		13
						5	4	120	9						
*03	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	159	1	4818	2	Y	113	112	0		14
						9	4	124	9						
PILONCILLO		WELL #: E 31HC		RRCID -> 287875		COMPL. DATE 12/18/2018				TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756					
10	2821 X	2795	-0-	-26	-0-	133	1	2394	2	Y	244	246	0		12
						268	9								
11	2730 X	2492	-0-	-238	-0-	122	1	2117	2	Y	227	228	0		11
						3	4	250	9						
12	2635 X	2094	-0-	-541	-0-	105	1	1775	2	Y	191	199	0		3
						4	4	210	9						
01	DLQ G-10	2290	-0-	2290	2290	108	1	1942	2	Y	214	208	0		9
						5	4	235	9						
*02	4759 X	2469	-0-	-2290	-0-	94	1	2146	2	Y	205	206	0		8
						3	4	226	9						
*03	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	97	1	2925	2	Y	278	277	0		9
						5	4	306	9						
PILONCILLO		WELL #: E 30HZ		RRCID -> 287892		COMPL. DATE 12/19/2018				TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244					
10	4340 X	4148	-0-	-192	-0-	212	1	3798	2	Y	122	122	0		-0-
						4	4	134	9						
11	4200 X	3400	-0-	-800	-0-	179	1	3103	2	Y	104	98	0		6
						4	4	114	9						
12	3999 X	3574	-0-	-425	-0-	192	1	3251	2	Y	112	117	0		1
						8	4	123	9						
01	DLQ G-10	3657	-0-	3657	3657	186	1	3333	2	Y	118	118	0		1
						8	4	130	9						
*02	7595 X	3938	-0-	-3657	-0-	167	1	3633	2	Y	121	122	0		-0-
						5	4	133	9						
*03	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	336	1	10182	2	Y	1611	1611	0		-0-
						19	4	1772	9						
PILONCILLO		WELL #: E 30HY		RRCID -> 287927		COMPL. DATE 12/19/2018				TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492					
10	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	599	1	10715	2	Y	828	834	0		68
						31	4	911	9						
11	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	561	1	9721	2	Y	790	756	0		102
						12	4	869	9						
12	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	502	1	8511	2	Y	705	743	0		64
						21	4	776	9						
01	DLQ G-10	9909	-0-	9909	9909	480	1	8614	2	Y	723	716	0		71
						20	4	795	9						
*02	19128 X	9219	-0-	-9909	-0-	377	1	8097	2	Y	666	670	0		67
						12	4	733	9						
*03	19831 X	19831	-0-	-0-	-0-	610	1	18497	2	Y	627	625	0		69
						34	4	690	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: A 43HY		RRCID -> 288035		COMPL. DATE 11/23/2018		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8213 - 13623						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4371 X	4060	-0-	-311	-0-	196	1	3566	2	Y	271	273	0			34
11	4200 X	4084	-0-	-116	-0-	207	1	3589	2	Y	257	247	0			44
12	4340 X	2413	-0-	-1927	-0-	124	1	2112	2	Y	156	177	0			23
01	DLQ G-10	6014	-0-	6014	6014	294	1	5276	2	Y	393	376	0			40
*02	9883 X	3869	-0-	-6014	-0-	158	1	3402	2	Y	276	277	0			39
*03	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	117	1	3547	2	Y	263	262	0			40
PILONCILLO		WELL #: E 31HD		RRCID -> 288114		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 8964		PERF.10451 - 17174						
10	6479 X	5344	-0-	-1135	-0-	263	1	4799	2	Y	249	251	0			36
11	6270 X	5288	-0-	-982	-0-	273	1	4712	2	Y	257	238	0			55
12	6479 X	6185	-0-	-294	-0-	326	1	5486	2	Y	310	323	0			42
01	DLQ G-10	5763	-0-	5763	5763	288	1	5122	2	Y	292	288	0			46
*02	11010 X	5247	-0-	-5763	-0-	220	1	4729	2	Y	257	259	0			44
*03	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	159	1	4824	2	Y	235	233	0			46
PILONCILLO		WELL #: A 45HD		RRCID -> 288188		COMPL. DATE 01/03/2019		TOTAL DEPTH 7869		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 30HW		RRCID -> 288205		COMPL. DATE 12/19/2018		TOTAL DEPTH 9356		PERF. 9165 - 18088						
10	14880 X	12239	-0-	-2641	-0-	594	1	10605	2	Y	917	924	0			12
11	14400 X	11532	-0-	-2868	-0-	574	1	9949	2	Y	905	864	0			53
12	14880 X	11772	-0-	-3108	-0-	597	1	10120	2	Y	936	976	0			13
01	DLQ G-10	13519	-0-	13519	13519	649	1	11607	2	Y	1109	1095	0			27
*02	25215 X	11696	-0-	-13519	-0-	466	1	10230	2	Y	895	910	0			12
*03	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	580	1	17569	2	Y	934	918	0			28
PILONCILLO		WELL #: E 30HX		RRCID -> 288229		COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 9319		PERF. 9122 - 18709						
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-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-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 44HC		RRCID ->	288440	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	7815	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HC		RRCID ->	289881	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	3702	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HD		RRCID ->	289882	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	8352	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 39HW		RRCID ->	289952	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	8691	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	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 37HZ		RRCID ->	289957	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	3709	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 39HZ		RRCID ->	289958	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	8681	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 39HY		RRCID ->	289961	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL DEPTH	8695	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 39HZ		RRCID ->	289963	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	8679	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HE		RRCID ->	289974	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	3708	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HX		RRCID ->	290902	COMPL. DATE	12/26/2019	TOTAL DEPTH	8803	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CYTEX SOUTH TEXAS OPERATING LLC 102346																	
EVERTON A WELL #: 1H RRCID -> 299408 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7069 - 22250																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10		17930 X	17930	-0-	-0-	-0-	14098	2	3832	9	N	3484	3759	1	3 8	-0-	
11		8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	27	27	8		-0-	
*12		8432 X	740	-0-	-7692	-0-		357	2	383	9	N	348	337	1	11	
*01		8432 X	7929	-0-	-503	-0-		4717	2	3212	9	N	2920	2931	1	-0-	
*02		12344 X	12344	-0-	-0-	-0-		8008	2	4336	9	N	3942	3914	1	28	
*03		18817 X	18817	-0-	-0-	-0-		12764	2	6053	9	N	5503	5495	1	12 8	24

EVERTON B WELL #: 2H RRCID -> 299409 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6919 - 22500																	
10		33256 X	33256	-0-	-0-	-0-	26510	2	6746	9	N	6133	6581	1	3 8	-0-	
11		18043 X	18043	-0-	-0-	-0-	13547	2	4496	9	N	4087	3742	1	9 8	336	
*12		48794 X	48794	-0-	-0-	-0-	36552	2	12242	9	N	11129	10790	1	20 8	655	
*01		54325 X	54325	-0-	-0-	-0-	42430	2	11895	9	N	10814	10865	1	6 8	598	
*02		48798 X	48798	-0-	-0-	-0-	38708	2	10090	9	N	9173	9110	1	15 8	646	
*03		53398 X	53398	-0-	-0-	-0-	42960	2	10438	9	N	9489	9475	1	3 8	657	

RICHMOND A WELL #: 1H RRCID -> 301207 COMPL. DATE 11/22/2025 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6726 - 22656																	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12		0	57640	-0-	57640	57640	32138	2	25502	9	N	23184	22477	1	252 8	455	
*01		0	92334	-0-	92334	149974	57523	2	34811	9	N	31646	31794	1	67 8	240	
*02		231967 X	81993	-0-	-149974	-0-	55773	2	26220	9	N	23836	23672	1	138 8	266	
*03		83070 X	83070	-0-	-0-	-0-	59588	2	23482	9	N	21347	21315	1	26 8	272	

RICHMOND B WELL #: 2H RRCID -> 301208 COMPL. DATE 11/22/2025 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6614 - 22587																	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12		0	65163	-0-	65163	65163	36553	2	28610	9	N	26009	25216	1	243 8	550	
*01		0	105765	-0-	105765	170928	65287	2	40478	9	N	36798	36971	1	61 8	316	
*02		258020 X	87092	-0-	-170928	-0-	58163	2	28929	9	N	26299	26118	1	125 8	372	
*03		99800 X	99800	-0-	-0-	-0-	70347	2	29453	9	N	26775	26734	1	25 8	388	

FW EAGLE FORD I, LLC 103899																	
RANGER BEALL RANCH WELL #: 20H RRCID -> 296560 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8328 - 15494																	
10		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	777	1	1295	3	Y	1992	2067	0		220	
							2191	9									
11		4080 X	3809	-0-	-271	-0-	861	1	1660	3	Y	1171	1288	0		103	
							1288	9									
12		4216 X	3715	-0-	-501	-0-	854	1	1627	3	Y	1122	1140	0		85	
							1234	9									
01		4278 X	3547	-0-	-731	-0-	855	1	1346	3	Y	1223	1117	0		191	
							1	4	1345	9							
02		3864 X	3479	-0-	-385	-0-	708	1	1647	3	Y	1022	993	0		220	
							1124	9									
03		4278 X	2891	-0-	-1387	-0-	583	1	1822	3	Y	441	553	0		108	
							1	4	485	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
FW EAGLE FORD I, LLC			//CONT.// 103899										
RANGER BEALL RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 296561			COMPL. DATE 03/10/2016			TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8291 - 14391		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
10	2697 X	2211	-0-	-486	-0-	596 1 623 9	992 3	Y	566	590 0	68		
11	2610 X	1980	-0-	-630	-0-	571 1 310 9	1099 3	Y	282	319 0	31		
12	2604 X	1945	-0-	-659	-0-	565 1 303 9	1077 3	Y	275	280 0	26		
01	2387 X	1778	-0-	-609	-0-	562 1 1 4	886 3	Y	299	273 0	52		
02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	567 1 475 9	1320 3	Y	432	418 0	66		
03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	669 1 1 4	2091 3	Y	754	786 0	34		

RANGER BEALL RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 296562			COMPL. DATE 07/14/2015			TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8255 - 11146		
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	1376 1 1 4	2216 3	Y	134	134 0	41		
11	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	1350 1 197 9	2596 3	Y	179	205 0	15		
12	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	1363 1 168 9	2594 3	Y	153	137 0	31		
01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	1376 1 2 4	2165 3	Y	147	156 0	22		
02	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	970 1 106 9	2253 3	Y	96	68 0	50		
03	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	447 1 1 4	1242 3	Y	117	147 0	20		

RANGER BEALL RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 296563			COMPL. DATE 07/13/2015			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8186 - 11275		
10	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	1609 1 1 4	2591 3	Y	103	103 0	31		
11	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	1565 1 151 9	3010 3	Y	137	157 0	11		
12	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	1593 1 129 9	3033 3	Y	117	105 0	23		
01	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	1609 1 3 4	2530 3	Y	113	120 0	16		
02	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	1162 1 92 9	2701 3	Y	84	59 0	41		
03	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	509 1 1 4	1417 3	Y	158	182 0	17		

RANGER BEALL RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 296586			COMPL. DATE 07/14/2015			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8312 - 11855		
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	1398 1 1 4	2250 3	N	176	176 0	54		
11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	1312 1 244 9	2522 3	N	222	257 0	19		
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	1384 1 220 9	2634 3	N	200	179 0	40		
01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	1397 1 2 4	2197 3	N	192	204 0	28		
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	1042 1 127 9	2420 3	N	115	81 0	62		
03	1767 X	1706	-0-	-61	-0-	445 1 1 4	1240 3	N	18	55 0	25		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899												
ASHERTON SOUTH UNIT WELL #: 9HS RRCID -> 296732 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6938 - 11982												
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
10		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1520 3	45 4	Y	141	165 1	203
							155 9					
11		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	937 3	22 4	Y	118	112 1	209
							130 9					
12		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1817 3	23 4	Y	148	166 1	191
							163 9					
01		2108 X	2066	-0-	-42	-0-	1930 3	136 9	Y	124	108 1	207
02		1904 X	1215	-0-	-689	-0-	1064 3	151 9	Y	137	164 1	180
03		2015 X	1175	-0-	-840	-0-	1080 3	95 9	Y	86	209 1	57

ASHERTON NORTH UNIT WELL #: 10HN RRCID -> 296733 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6903 - 12054												
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1530 3	45 4	Y	189	221 1	271
							208 9					
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	944 3	22 4	Y	158	150 1	279
							174 9					
12		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1830 3	23 4	Y	197	222 1	254
							217 9					
01		2201 X	2125	-0-	-76	-0-	1943 3	182 9	Y	165	144 1	275
02		1988 X	1272	-0-	-716	-0-	1071 3	201 9	Y	183	218 1	240
03		2077 X	1211	-0-	-866	-0-	1087 3	124 9	Y	113	278 1	75

ASHERTON WELL #: 1HN RRCID -> 296735 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6813 - 17592												
10		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	1327 3	53 4	N	982	935 1	169
							1080 9					
11		3090 X	1583	-0-	-1507	-0-	857 3	20 4	N	642	565 1	246
							706 9					
12		3193 X	2660	-0-	-533	-0-	1474 3	19 4	N	1061	1121 1	186
							1167 9					
01		3193 X	2887	-0-	-306	-0-	1715 3	1172 9	N	1065	1084 1	167
02		2884 X	1979	-0-	-905	-0-	922 3	1057 9	N	961	919 1	209
03		2666 X	2283	-0-	-383	-0-	1011 3	1272 9	N	1156	1253 1	112

ASHERTON W WELL #: 3HN RRCID -> 296736 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6782 - 17577												
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	99	176 1	109
11		150 X	76	-0-	-74	-0-	34 3	1 4	N	37		146
							41 9					
12		186 X	88	-0-	-98	-0-	58 3	1 4	N	26		172
							29 9					
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	31 3	118 9	N	107	189 1	90
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	40 3	171 9	N	155	183 1	62
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	60 3	156 9	N	142	164 1	40

RANGER BEALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 299327 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8055 - 17197												
10		8277 X	6376	-0-	-1901	-0-	1299 1	1510 3	Y	3242	3594 0	214
							1 4					
11		7800 X	7479	-0-	-321	-0-	1138 1	2186 3	Y	3777	3764 0	227
							4155 9					
12		8060 X	6938	-0-	-1122	-0-	1058 1	2013 3	Y	3515	3525 0	217
							3867 9					
01		6727 X	6361	-0-	-366	-0-	1041 1	1637 3	Y	3346	3344 0	219
							2 4					
02		6972 X	6646	-0-	-326	-0-	998 1	2320 3	Y	3025	2981 0	263
							3328 9					
03		7719 X	7091	-0-	-628	-0-	954 1	2977 3	Y	2871	3012 0	122
							2 4					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FW EAGLE FORD I, LLC RANGER BEALL RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 103899		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 #: 23H RRCID -> 299328 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8082 - 17244																
10		9083 X	6204	-0-	-2879	-0-	1531 1	1756 3	Y	2651	2974	0				188
							1 4	2916 9								
11		8280 X	5038	-0-	-3242	-0-	637 1	1220 3	Y	2892	2887	0				193
							3181 9									
12		8556 X	4516	-0-	-4040	-0-	593 1	1126 3	Y	2543	2552	0				184
							2797 9									
01		7068 X	6610	-0-	-458	-0-	1323 1	2078 3	Y	2914	2909	0				189
							4 4	3205 9								
02		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	1051 1	2438 3	Y	3239	3182	0				246
							1 4	3563 9								
03		7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	945 1	2933 3	Y	3094	3231	0				109
							3 4	3403 9								

JONAH ENERGY LLC SPR 104048 WELL #: 2805EH RRCID -> 300492 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6509 - 16295																
10		SHUT IN	16453	-0-	16453	16704	721 1	9279 3	N	5866	5433	0	242	1		239
							6453 9									
11		SHUT IN	60347	-0-	60347	77051	2221 1	39037 3	N	17354	17246	0	204	1		143
							19089 9									
12		SHUT IN	66114	-0-	66114	143165	2445 1	46465 3	N	15640	15644	0	16	1		123
							17204 9									
01		203175 X	60010	-0-	-143165	-0-	2685 1	43822 3	N	12275	12234	0	1	1		163
							13503 9									
02		50827 X	50827	-0-	-0-	-0-	2394 1	38708 3	N	8841	8860	0	1	1		143
							9725 9									
03		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						143

SPR 2807EH RRCID -> 300493 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6604 - 16390																
10		SHUT IN	13107	-0-	13107	13837	607 1	7807 3	N	4266	3963	0	177	1		174
							4693 9									
11		SHUT IN	58614	-0-	58614	72451	2205 1	38751 3	N	16053	15907	0	188	1		132
							17658 9									
12		SHUT IN	64276	-0-	64276	136727	2354 1	44747 3	N	15614	15607	0	16	1		123
							17175 9									
01		193283 X	56556	-0-	-136727	-0-	2499 1	40788 3	N	12063	12025	0	1	1		160
							13269 9									
02		47292 X	47292	-0-	-0-	-0-	2207 1	35682 3	N	8548	8568	0	1	1		139
							9403 9									
03		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						139

SPR 4504EH RRCID -> 300607 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6282 - 16844																
10		85994 X	14499	-0-	-71495	-0-	714 1	11777 3	Y	1166	1203	0	2	1		60
							725 4	1283 9								
11		83220 X	12579	-0-	-70641	-0-	759 1	10342 3	Y	1069	972	0	1	1		156
							302 4	1176 9								
12		85994 X	13762	-0-	-72232	-0-	810 1	11295 3	Y	1258	1310	0	2	1		102
							273 4	1384 9								
01		85994 X	13591	-0-	-72403	-0-	846 1	11208 3	Y	1201	1201	0				102
							216 4	1321 9								
02		13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	777 1	11215 3	Y	1005	1002	0				105
							158 4	1106 9								
03		14508 X NO RPT		-0-	-14508	-0-			Y	NO RPT						105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JONAH ENERGY LLC		//CONT.// 104048										
SPR		WELL #: 5602EH		RRCID -> 300808		COMPL. DATE 09/04/2024		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6513 - 15363				
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			
10	58838 X	30270	-0-	-28568	-0-	1932 1	25727 3	N	2154	2162 0	1 1	136
						242 4	2369 9					
11	56940 X	28185	-0-	-28755	-0-	2155 1	23471 3	N	2156	2137 0		155
						187 4	2372 9					
12	58838 X	27970	-0-	-30868	-0-	2362 1	23452 3	N	1864	1870 0	1 1	148
						106 4	2050 9					
01	58838 X	25849	-0-	-32989	-0-	1891 1	21889 3	N	1698	1636 0	88 1	122
						201 4	1868 9					
02	53144 X	22377	-0-	-30767	-0-	1686 1	19004 3	N	1415	1379 0		158
						130 4	1557 9					
03	30256 X	NO RPT	-0-	-30256	-0-			N	NO RPT			158

SPR		WELL #: 5604EH		RRCID -> 300810		COMPL. DATE 09/10/2024		TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6320 - 15650				
10	62744 X	35376	-0-	-27368	-0-	2241 1	29828 3	N	2751	2762 0	1 1	173
						281 4	3026 9					
11	60720 X	32720	-0-	-28000	-0-	2480 1	27013 3	N	2738	2713 0	1 1	197
						215 4	3012 9					
12	62744 X	32680	-0-	-30064	-0-	2744 1	27237 3	N	2342	2352 0	1 1	186
						123 4	2576 9					
01	62744 X	29996	-0-	-32748	-0-	2184 1	25282 3	N	2089	2016 0	108 1	151
						232 4	2298 9					
02	56672 X	26763	-0-	-29909	-0-	1975 1	22269 3	N	2151	2065 0		237
						153 4	2366 9					
03	35371 X	NO RPT	-0-	-35371	-0-			N	NO RPT			237

EL TORO RESOURCES LLC		250718		RRCID -> 264108		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591				
COMANCHE		WELL #: 6601 H										
10	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1294 3	62 9	N	56			118
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1314 3	86 9	N	78			196
12	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1411 3	50 9	N	45	161 1		80
01	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1222 3	65 9	N	59			139
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1467 3	73 9	N	66	160 1		45
*03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1420 3	67 9	N	61			106

PRITCHETT		WELL #: 3702H		RRCID -> 266079		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-			-0-

BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #:		RRCID -> 266351		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359				
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	

10		17299 X	17299	-0-	-0-	-0-	16585	3	12	4	Y	638	636	1 4 8 16
							702	9						
11		13710 X	5543	-0-	-8167	-0-	5328	3	3	4	Y	193	206	1 1 8 2
							212	9						
12		14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	13885	3	16	4	Y	919	907	1 5 8 9
							1011	9						
01		12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	11635	3	6	4	Y	474	477	1 2 8 4
							521	9						
02		15624 X	240	-0-	-15384	-0-	122	3	1	4	Y	106	108	1 2 2
							117	9						
03		17298 X	181	-0-	-17117	-0-	101	3	1	4	Y	72	72	1 2 2
							79	9						

CODIGO WELL #: 7H RRCID -> 295773 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9717 - 19928														

10		41850 X	-0-	-0-	-41850	-0-					Y	-0-		3
11		25230 X	-0-	-0-	-25230	-0-					Y	-0-		3
12		21979 X	21979	-0-	-0-	-0-	19470	3	39	4	Y	2245	2227	1 1 8 20
							2470	9						
01		T. A.	74166	-0-	74166	74166	68117	3	110	4	Y	5399	5375	1 8 8 36
							5939	9						
02		T. A.	69984	-0-	69984	144150	66623	3	73	4	Y	2989	2985	1 14 8 26
							3288	9						
03		T. A.	70220	-0-	70220	214370	67321	3	66	4	Y	2575	2559	1 12 8 30
							2833	9						

AGAVE B WELL #: 2H RRCID -> 295814 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9842 - 21004														

10		22475 X	19913	-0-	-2562	-0-	18623	3	18	4	Y	1156	1157	1 2 8 27
							1272	9						
11		20850 X	11449	-0-	-9401	-0-	10994	3	7	4	Y	407	429	1 1 8 4
							448	9						
12		18910 X	18862	-0-	-48	-0-	17611	3	19	4	Y	1120	1111	1 2 8 11
							1232	9						
01		19303 X	19303	-0-	-0-	-0-	17949	3	20	4	Y	1213	1213	1 2 8 9
							1334	9						
02		20760 X	20760	-0-	-0-	-0-	19367	3	21	4	Y	1247	1242	1 2 8 12
							1372	9						
03		22059 X	22059	-0-	-0-	-0-	20534	3	27	4	Y	1362	1355	1 2 8 17
							1498	9						

AGAVE C WELL #: 3H RRCID -> 295815 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9832 - 21078														

10		17834 X	17834	-0-	-0-	-0-	17282	3	9	4	Y	494	496	1 1 8 10
							543	9						
11		13410 X	13028	-0-	-382	-0-	12332	3	11	4	Y	623	630	1 3 3
							685	9						
12		13857 X	13663	-0-	-194	-0-	12905	3	11	4	Y	679	674	1 2 8 6
							747	9						
01		14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	14228	3	7	4	Y	551	551	1 2 8 4
							606	9						
02		16100 X	14160	-0-	-1940	-0-	13565	3	10	4	Y	532	530	1 1 8 5
							585	9						
03		17825 X	14649	-0-	-3176	-0-	14024	3	12	4	Y	557	554	1 1 8 7
							613	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. AGAVE D		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 4H RRCID -> 295816 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9635 - 20798															
10	33727 X	33727	-0-	-0-	-0-	31662	3	28	4	Y	1852	1852	1	3 8	37
11	25200 X	21001	-0-	-4199	-0-	19777	3	19	4	Y	1095	1126	1		6
12	26040 X	25321	-0-	-719	-0-	23669	3	24	4	Y	1480	1470	1	2 8	14
01	28115 X	28115	-0-	-0-	-0-	26129	3	30	4	Y	1778	1778	1	2 8	12
02	30464 X	26904	-0-	-3560	-0-	25005	3	28	4	Y	1701	1696	1	2 8	15
03	33728 X	29528	-0-	-4200	-0-	27459	3	36	4	Y	1848	1839	1	2 8	22

ANEJO A WELL #: 1H RRCID -> 298293 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9775 - 18821															
10	59613 X	45472	-0-	-14141	-0-	43741	3	26	4	Y	1550	1551	1	4 8	27
11	49050 X	30142	-0-	-18908	-0-	29035	3	17	4	Y	991	1011	1	3 8	4
12	37789 X	37263	-0-	-526	-0-	35392	3	27	4	Y	1676	1663	1	3 8	14
01	47449 X	47449	-0-	-0-	-0-	45413	3	32	4	Y	1822	1819	1	5 8	12
02	41076 X	38162	-0-	-2914	-0-	36579	3	25	4	Y	1416	1413	1	3 8	12
03	45477 X	32559	-0-	-12918	-0-	31004	3	25	4	Y	1391	1383	1	4 8	16

ANEJO B WELL #: 2H RRCID -> 298339 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9587 - 19820															
10	61690 X	44583	-0-	-17107	-0-	42860	3	26	4	Y	1543	1542	1	5 8	28
11	50580 X	43629	-0-	-6951	-0-	42001	3	26	4	Y	1456	1474	1	4 8	6
12	38006 X	17234	-0-	-20772	-0-	16272	3	14	4	Y	862	858	1	2 8	8
01	49978 X	49978	-0-	-0-	-0-	47836	3	34	4	Y	1916	1905	1	6 8	13
02	38556 X	23109	-0-	-15447	-0-	21782	3	20	4	Y	1188	1188	1	3 8	10
03	42687 X	39864	-0-	-2823	-0-	37852	3	33	4	Y	1799	1785	1	4 8	20

ANEJO C WELL #: 3H RRCID -> 298347 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9597 - 20788															
10	54777 X	36023	-0-	-18754	-0-	34494	3	23	4	Y	1369	1373	1	3 8	26
11	44640 X	29153	-0-	-15487	-0-	27958	3	18	4	Y	1070	1088	1	3 8	5
12	36566 X	36566	-0-	-0-	-0-	34770	3	27	4	Y	1608	1596	1	3 8	14
01	26332 X	26332	-0-	-0-	-0-	25129	3	19	4	Y	1076	1079	1	3 8	8
02	35121 X	35121	-0-	-0-	-0-	33403	3	26	4	Y	1538	1529	1	3 8	14
03	36580 X	34267	-0-	-2313	-0-	32379	3	30	4	Y	1689	1679	1	4 8	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
CODIGO		WELL #:		18H	RRCID ->	300480	COMPL. DATE	10/21/2025	TOTAL DEPTH	9569	PERF.10312	- 21880		
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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	90001	-0-	90001	81913	3	125	4	Y	7239	7099	1	25 8 115
11		353234 X	263233	-0-	-90001	7963	9	242703	3	Y	18320	18314	1	59 8 62
12		324508 X	205889	-0-	-118619	20152	9	191862	3	Y	12511	12431	1	34 8 108
01		324508 X	156354	-0-	-168154	13762	9	146838	3	Y	8483	8508	1	21 8 62
02		293104 X	115479	-0-	-177625	9331	9	108687	3	Y	6054	6043	1	15 8 58
03		324508 X	108815	-0-	-215693	6659	9	102486	3	Y	5658	5632	1	13 8 71
						6224	9							
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231												
CERRITO		WELL #:		31H	RRCID ->	283748	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	11631	PERF.11670	- 19993		
10		10106 X	9942	-0-	-164	646	1	9296	2	N	-0-			1
11		9780 X	8788	-0-	-992	574	1	8207	2	N	6			7
12		9920 X	8836	-0-	-1084	7	9	558	1	N	6			13
01		9951 X	9234	-0-	-717	7	9	628	1	N	-0-			13
02		8988 X	5915	-0-	-3073	399	1	5516	2	N	-0-			13
*03		9951 X	5475	-0-	-4476	390	1	5085	2	N	-0-	11	1	2
CERRITO		WELL #:		32H	RRCID ->	283749	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11590	- 17399		
10		13516 X	12856	-0-	-660	835	1	12021	2	N	-0-			1
11		13200 X	12243	-0-	-957	800	1	11436	2	N	6			7
12		13764 X	12462	-0-	-1302	7	9	788	1	N	6			13
01		13764 X	12708	-0-	-1056	7	9	864	1	N	-0-			13
02		12432 X	12384	-0-	-48	836	1	11548	2	N	-0-			13
*03		14678 X	14678	-0-	-0-	1045	1	13633	2	N	-0-	11	1	2
CERRITO		WELL #:		33H	RRCID ->	284040	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11589	- 17399		
10		5394 X	4487	-0-	-907	292	1	4195	2	N	-0-			1
11		5250 X	3520	-0-	-1730	230	1	3283	2	N	6			7
12		5425 X	4551	-0-	-874	7	9	287	1	N	6			13
01		5425 X	4600	-0-	-825	7	9	313	1	N	-0-			13
02		4704 X	3248	-0-	-1456	219	1	3029	2	N	-0-			13
*03		4900 X	4900	-0-	-0-	349	1	4551	2	N	-0-	11	1	2
CERRITO		WELL #:		37HR	RRCID ->	287277	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11438	- 21494		
10		24118 X	21905	-0-	-2213	1014	1	20891	2	N	-0-			-0-
11		21990 X	20995	-0-	-995	989	1	20006	2	N	-0-			-0-
12		22723 X	21306	-0-	-1417	1011	1	20295	2	N	-0-			-0-
01		22413 X	21174	-0-	-1239	1011	1	20163	2	N	-0-			-0-
02		20076 X	18153	-0-	-1923	876	1	17277	2	N	-0-			-0-
03		21917 X	17141	-0-	-4776	873	1	16268	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		22165 X	18538	-0-	-3627	-0-	858 1	17680 2	N	-0-		-0-
11		19320 X	17626	-0-	-1694	-0-	831 1	16795 2	N	-0-		-0-
12		19809 X	17612	-0-	-2197	-0-	836 1	16776 2	N	-0-		-0-
01		19189 X	17341	-0-	-1848	-0-	828 1	16513 2	N	-0-		-0-
02		16744 X	15266	-0-	-1478	-0-	737 1	14529 2	N	-0-		-0-
03		18538 X	15913	-0-	-2625	-0-	810 1	15103 2	N	-0-		-0-

CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938												
10		28892 X	27615	-0-	-1277	-0-	1794 1	25821 2	N	-0-		1
11		27960 X	25864	-0-	-2096	-0-	1690 1	24167 2	N	6		7
12		28613 X	25841	-0-	-2772	-0-	1634 1	24200 2	N	6		13
01		28396 X	21696	-0-	-6700	-0-	1475 1	20221 2	N	-0-		13
02		25480 X	21168	-0-	-4312	-0-	1429 1	19739 2	N	-0-		13
*03		27621 X	23548	-0-	-4073	-0-	1677 1	21871 2	N	-0-	11 1	2

CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12040 - 19783												
10		38688 X	33539	-0-	-5149	-0-	2179 1	31360 2	N	-0-		-0-
11		37440 X	29282	-0-	-8158	-0-	1913 1	27369 2	N	-0-		-0-
12		34875 X	30290	-0-	-4585	-0-	1916 1	28374 2	N	-0-		-0-
01		34844 X	24277	-0-	-10567	-0-	1650 1	22627 2	N	-0-		-0-
02		31472 X	19975	-0-	-11497	-0-	1348 1	18627 2	N	-0-		-0-
03		33542 X	20874	-0-	-12668	-0-	1486 1	19388 2	N	-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												
10		16926 X	16414	-0-	-512	-0-	403 1	14284 3	Y	1570	1591 0	250
11		16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	1727 9	14378 3	Y	1968	1909 0	309
12		16926 X	16816	-0-	-110	-0-	434 1	14591 3	Y	1498	1547 0	260
01		15748 X	15446	-0-	-302	-0-	2165 9	13124 3	Y	1705	1706 0	259
02		14804 X	14804	-0-	-0-	-0-	577 1	12888 3	Y	1470	1675 0	54
03		16427 X	16427	-0-	-0-	-0-	1648 9	14388 3	Y	1463	1481 0	36

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380												
10		8153 X	8128	-0-	-25	-0-	178 1	6487 3	Y	1330	1239 0	195
11		7890 X	4682	-0-	-3208	-0-	1463 9	2816 3	Y	1510	1467 0	238
12		8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	205 1	6837 3	Y	1370	1377 0	231
01		7440 X	6695	-0-	-745	-0-	1661 9	5184 3	Y	1165	1212 0	184
02		6720 X	5972	-0-	-748	-0-	268 1	4955 3	Y	820	973 0	31
03		7440 X	5291	-0-	-2149	-0-	1507 9	4180 3	Y	873	882 0	22

LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613												
10		16926 X	16414	-0-	-512	-0-	229 1	14284 3	Y	1570	1591 0	250
11		16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	1876 9	14378 3	Y	1968	1909 0	309
12		16926 X	16816	-0-	-110	-0-	299 1	14591 3	Y	1498	1547 0	260
01		15748 X	15446	-0-	-302	-0-	1617 9	13124 3	Y	1705	1706 0	259
02		14804 X	14804	-0-	-0-	-0-	430 1	12888 3	Y	1470	1675 0	54
03		16427 X	16427	-0-	-0-	-0-	1609 9	14388 3	Y	1463	1481 0	36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
 LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

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
10	8556 X	8275	-0-	-281	-0-	195 1	7332 3	Y	680	688 0		108
11	8280 X	8034	-0-	-246	-0-	748 9	216 1	7106 3	Y	647	650 0	105
12	8556 X	8309	-0-	-247	-0-	712 9	284 1	7236 3	Y	717	704 0	118
01	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	789 9	249 1	6928 3	Y	597	621 0	94
02	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	657 9	149 1	6257 3	Y	622	694 0	22
03	7781 X	6169	-0-	-1612	-0-	684 9	195 1	5434 3	Y	491	501 0	12
						540 9						

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

10	9982 X	9162	-0-	-820	-0-	223 1	8193 3	Y	678	684 0		107
11	9660 X	9637	-0-	-23	-0-	746 9	260 1	8576 3	Y	728	719 0	116
12	9982 X	9954	-0-	-28	-0-	801 9	343 1	8752 3	Y	781	768 0	129
01	9424 X	8933	-0-	-491	-0-	859 9	270 1	7757 3	Y	824	827 0	126
02	8512 X	8272	-0-	-240	-0-	906 9	175 1	7319 3	Y	707	807 0	26
03	9424 X	7268	-0-	-2156	-0-	778 9	228 1	6439 3	Y	546	558 0	14
						601 9						

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

10	13888 X	10735	-0-	-3153	-0-	244 1	9192 3	Y	1181	1193 0		187
11	10320 X	10177	-0-	-143	-0-	1299 9	252 1	8560 3	Y	1241	1229 0	199
12	11191 X	10186	-0-	-1005	-0-	1365 9	342 1	8451 3	Y	1266	1254 0	211
01	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	1393 9	339 1	7997 3	Y	938	997 0	152
02	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	1032 9	173 1	7511 3	Y	791	914 0	29
03	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	870 9	252 1	8576 3	Y	845	853 0	21
						930 9						

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

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.	12226	-0-	12226	12226	10979 3	1247 9	Y	1134	984 0		150
02	T. A.	14351	-0-	14351	26577	278 1	12548 3	Y	1386	1488 0		48
03	T. A.	12832	-0-	12832	39409	1525 9	330 1	11179 3	Y	1203	1221 0	30
						1323 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
 LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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.	39545	-0-	39545	39545	689	1	36742	3	Y	1922	1668 0	254
						2114	9						
02	T. A.	29558	-0-	29558	69103	310	1	27133	3	Y	1923	2109 0	68
						2115	9						
03	T. A.	22248	-0-	22248	91351	314	1	20405	3	Y	1390	1423 0	35
						1529	9						

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

10	27838 X	27464	-0-	-374	-0-	667	1	24675	3	Y	1929	1926 0	302
						2122	9						
11	26940 X	25505	-0-	-1435	-0-	663	1	22914	3	Y	1753	1769 0	286
						1928	9						
12	27838 X	26205	-0-	-1633	-0-	889	1	23205	3	Y	1919	1888 0	317
						2111	9						
01	26385 X	26385	-0-	-0-	-0-	603	1	23488	3	Y	2085	2085 0	317
						2294	9						
02	28778 X	28778	-0-	-0-	-0-	604	1	26338	3	Y	1669	1924 0	62
						1836	9						
03	31379 X	31379	-0-	-0-	-0-	859	1	28518	3	Y	1820	1837 0	45
						2002	9						

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

10	30316 X	30316	-0-	-0-	-0-	753	1	27744	3	Y	1654	1679 0	264
						1819	9						
11	31752 X	31752	-0-	-0-	-0-	872	1	28892	3	Y	1807	1782 0	289
						1988	9						
12	31411 X	31411	-0-	-0-	-0-	497	1	28827	3	Y	1897	1872 0	314
						2087	9						
01	31589 X	31415	-0-	-174	-0-	898	1	28014	3	Y	2275	2247 0	342
						2503	9						
02	28532 X	27547	-0-	-985	-0-	586	1	25065	3	Y	1724	2002 0	64
						1896	9						
03	31589 X	30495	-0-	-1094	-0-	824	1	27704	3	Y	1788	1808 0	44
						1967	9						

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

10	27094 X	26231	-0-	-863	-0-	636	1	23617	3	Y	1798	1799 0	283
						1978	9						
11	26220 X	24745	-0-	-1475	-0-	667	1	22210	3	Y	1698	1705 0	276
						1868	9						
12	27094 X	25520	-0-	-1574	-0-	879	1	22622	3	Y	1835	1807 0	304
						2019	9						
01	26736 X	26736	-0-	-0-	-0-	591	1	24013	3	Y	1938	1946 0	296
						2132	9						
02	26537 X	26537	-0-	-0-	-0-	559	1	24206	3	Y	1611	1848 0	59
						1772	9						
03	29134 X	29134	-0-	-0-	-0-	787	1	26416	3	Y	1755	1771 0	43
						1931	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
LOMA BLANCA		WELL #:		17H	RRCID ->	284944	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	9053 - 14777
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	39153 X	36725	-0-	-2428	-0-	495	1 33820 3	Y	2191	2185 0		343
11	37890 X	34823	-0-	-3067	-0-	2410	9 514 1 32025 3	Y	2076	2082 0		337
12	38626 X	35461	-0-	-3165	-0-	2284	9 551 1 32544 3	Y	2151	2130 0		358
01	35212 X	35212	-0-	-0-	-0-	2366	9 441 1 32251 3	Y	2291	2299 0		350
02	31612 X	30352	-0-	-1260	-0-	2520	9 312 1 27987 3	Y	1866	2147 0		69
03	34999 X	32100	-0-	-2899	-0-	2053	9 414 1 29611 3	Y	1886	1908 0		47
						2075	9					
LOMA BLANCA		WELL #:		11H	RRCID ->	284988	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8635 - 14621
10	25978 X	25003	-0-	-975	-0-	619	1 22550 3	Y	1667	1658 0		260
11	25200 X	23283	-0-	-1917	-0-	1834	9 639 1 20952 3	Y	1538	1547 0		251
12	26040 X	24989	-0-	-1051	-0-	1692	9 870 1 22263 3	Y	1687	1659 0		279
01	24259 X	24259	-0-	-0-	-0-	1856	9 583 1 21738 3	Y	1762	1772 0		269
02	22235 X	22235	-0-	-0-	-0-	1938	9 465 1 20121 3	Y	1499	1713 0		55
03	24612 X	24612	-0-	-0-	-0-	1649	9 657 1 22166 3	Y	1626	1641 0		40
						1789	9					
LOMA BLANCA		WELL #:		18H	RRCID ->	284998	COMPL. DATE	08/25/2020	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8557 - 14525
10	37107 X	34923	-0-	-2184	-0-	479	1 32574 3	Y	1700	1689 0		265
11	35730 X	33126	-0-	-2604	-0-	1870	9 497 1 30848 3	Y	1619	1621 0		263
12	36177 X	33977	-0-	-2200	-0-	1781	9 536 1 31539 3	Y	1729	1705 0		287
01	33852 X	33179	-0-	-673	-0-	1902	9 425 1 30719 3	Y	1850	1855 0		282
02	30576 X	29421	-0-	-1155	-0-	2035	9 304 1 27438 3	Y	1526	1752 0		56
03	33852 X	32619	-0-	-1233	-0-	1679	9 430 1 30364 3	Y	1659	1674 0		41
						1825	9					
LOMA BLANCA		WELL #:		22H	RRCID ->	285314	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8604 - 14891
10	44594 X	44594	-0-	-0-	-0-	616	1 41928 3	Y	1864	1853 0		291
11	43110 X	43014	-0-	-96	-0-	2050	9 645 1 40382 3	Y	1806	1805 0		292
12	44547 X	44492	-0-	-55	-0-	1987	9 710 1 41508 3	Y	2067	2020 0		339
01	43927 X	43274	-0-	-653	-0-	2274	9 563 1 40191 3	Y	2291	2283 0		347
02	39676 X	37112	-0-	-2564	-0-	2520	9 387 1 34797 3	Y	1753	2035 0		65
03	43927 X	40212	-0-	-3715	-0-	1928	9 537 1 37637 3	Y	1853	1872 0		46
						2038	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		21H	RRCID ->	285320	COMPL. DATE	08/29/2020	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8662 - 14244	
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	
10	38502 X	32075	-0-	-6427	-0-	445 1 1331 9	30299 3	Y	1210	1178 0		185	
11	37260 X	34847	-0-	-2413	-0-	528 1 1751 9	32568 3	Y	1592	1529 0		248	
12	37448 X	35341	-0-	-2107	-0-	563 1 1670 9	33108 3	Y	1518	1512 0		254	
01	35991 X	33989	-0-	-2002	-0-	444 1 1680 9	31865 3	Y	1527	1546 0		235	
02	32508 X	30139	-0-	-2369	-0-	314 1 1399 9	28426 3	Y	1272	1460 0		47	
03	35991 X	33324	-0-	-2667	-0-	442 1 1467 9	31415 3	Y	1334	1348 0		33	

LOMA BLANCA		WELL #:		16H	RRCID ->	285417	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8614 - 15187	
10	35681 X	34091	-0-	-1590	-0-	467 1 2014 9	31610 3	Y	1831	1838 0		289	
11	35130 X	32034	-0-	-3096	-0-	468 1 2017 9	29549 3	Y	1834	1827 0		296	
12	36301 X	32639	-0-	-3662	-0-	506 1 2157 9	29976 3	Y	1961	1932 0		325	
01	31868 X	31028	-0-	-840	-0-	406 1 2198 9	28424 3	Y	1998	2016 0		307	
02	28784 X	28397	-0-	-387	-0-	290 1 1834 9	26273 3	Y	1667	1913 0		61	
03	31868 X	31495	-0-	-373	-0-	411 1 1967 9	29117 3	Y	1788	1805 0		44	

LOMA BLANCA		WELL #:		19H	RRCID ->	285420	COMPL. DATE	08/27/2020	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	8542 - 14525	
10	40517 X	38574	-0-	-1943	-0-	531 1 1835 9	36208 3	Y	1668	1664 0		261	
11	39210 X	36274	-0-	-2936	-0-	550 1 1780 9	33944 3	Y	1618	1617 0		262	
12	39897 X	37261	-0-	-2636	-0-	593 1 1948 9	34720 3	Y	1771	1741 0		292	
01	T. A.	36063	-0-	36063	36063	468 1 2165 9	33430 3	Y	1968	1962 0		298	
02	T. A.	32256	-0-	32256	68319	334 1 1804 9	30118 3	Y	1640	1878 0		60	
03	T. A.	35895	-0-	35895	104214	475 1 1931 9	33489 3	Y	1755	1772 0		43	

LOMA BLANCA		WELL #:		26H	RRCID ->	289726	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	8714 - 17232	
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.	33953	-0-	33953	33953	30460 3	3493 9	Y	3175	2756 0		419	
02	T. A.	42876	-0-	42876	76829	441 1 4602 9	37833 3	Y	4184	4460 0		143	
03	T. A.	47876	-0-	47876	124705	625 1 4864 9	42387 3	Y	4422	4456 0		109	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
LOMA BLANCA		WELL #:		27H	RRCID ->	289730	COMPL. DATE	03/27/2021	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	8732 - 17250		
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	
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.	42883	-0-	42883	42883	38414	3	4469	9	Y	4063	3527 0	536	
02	T. A.	54419	-0-	54419	97302	559	1	47982	3	Y	5344	5697 0	183	
						5878	9							
03	T. A.	61418	-0-	61418	158720	795	1	54400	3	Y	5657	5701 0	139	
						6223	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		28H	RRCID ->	289753	COMPL. DATE	04/06/2021	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	8730 - 17704		
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.	41297	-0-	41297	41297	36900	3	4397	9	Y	3997	3470 0	528	
02	T. A.	61638	-0-	61638	102935	631	1	54288	3	Y	6108	6429 0	207	
						6719	9							
03	T. A.	71803	-0-	71803	174738	912	1	63561	3	Y	6664	6707 0	164	
						7330	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		29H	RRCID ->	289826	COMPL. DATE	04/08/2021	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	8856 - 17577		
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.	44960	-0-	44960	44960	40576	3	4384	9	Y	3985	3460 0	526	
02	T. A.	66594	-0-	66594	111554	686	1	58972	3	Y	6305	6618 0	213	
						6936	9							
03	T. A.	76020	-0-	76020	187574	972	1	67647	3	Y	6728	6776 0	165	
						7401	9							

GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC		334912		WELL #:		1408EH	RRCID ->	300485	COMPL. DATE	06/02/2025	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6853 - 19543
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
						RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01	LEASE 20891	12/24/2025					

SPR		WELL #:		1404EH	RRCID ->	300486	COMPL. DATE	06/20/2025	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	6756 - 18594		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
						RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01	LEASE 20891	11/30/2025					

SPR		WELL #:		1406EH	RRCID ->	300487	COMPL. DATE	06/11/2025	TOTAL DEPTH	6323	PERF.	6441 - 18963		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
						RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01	LEASE 20891	12/04/2025					

SPR		WELL #:		1402EH	RRCID ->	300491	COMPL. DATE	07/02/2025	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6686 - 18524		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
						RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01	LEASE 20891	11/30/2025					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC //CONT.// 334912															
WELL #: 1410EH RRCID -> 300647 COMPL. DATE 05/24/2025													TOTAL DEPTH	6312	PERF. 7604 - 20162
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20891 12/17/2025															

INEOS USA OIL & GAS LLC													424176						
WOLF A													WELL #:	2H	RRCID -> 263275	COMPL. DATE 06/26/2011	TOTAL DEPTH	9329	PERF. 9349 - 14090
10		403 X	403	-0-	-0-	-0-	249	1	154	2	N	-0-		80					
11		300 X	250	-0-	-50	-0-	241	1	9	2	N	-0-		80					
12		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	249	1	925	2	N	86	15 1	151					
							1	4	95	9									
01		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	249	1	947	2	N	143	86 1	208					
							4	4	157	9									
02		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	225	1	1373	2	N	219	340 1	87					
							94	4	241	9									
*03		772 N	772	-0-	-0-	-0-	249	1	408	2	N	51		138					
							59	4	56	9									

WOLF A													WELL #:	1H	RRCID -> 263302	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH	9298	PERF. 9425 - 14220
10		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	249	1	941	2	N	99	157 1	2 8	128				
							72	4	109	9									
11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	241	1	818	2	N	100		228					
							110	9											
12		1178 N	1082	-0-	-96	-0-	249	1	744	2	N	78	151 1	155					
							3	4	86	9									
01		1364 N	944	-0-	-420	-0-	249	1	608	2	N	76	99 1	132					
							3	4	84	9									
02		1092 N	920	-0-	-172	-0-	225	1	587	2	N	75		207					
							25	4	83	9									
*03		1085 N	649	-0-	-436	-0-	249	1	283	2	N	72	168 1	111					
							38	4	79	9									

WOLF B													WELL #:	1H	RRCID -> 265823	COMPL. DATE 07/12/2011	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9309 - 14053
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	249	1	301	2	N	39	84 1	1 8	167				
							43	9											
11		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	241	1	1316	2	N	103	96 1	174					
							113	9											
12		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	249	1	1253	2	N	105		279					
							4	4	116	9									
01		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	249	1	1392	2	N	104	247 1	136					
							6	4	114	9									
02		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	225	1	1108	2	N	90	93 1	133					
							50	4	99	9									
*03		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	249	1	1055	2	N	86	1 8	218					
							38	4	95	9									

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 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
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	249 1	804 2	N	27	98 1		135
						30 9						
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	241 1	785 2	N	66	62 1		139
						3 4	73 9					
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	249 1	923 2	N	77			216
						3 4	85 9					
01	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	249 1	734 2	N	74	140 1		150
						3 4	81 9					
02	1036 N	965	-0-	-71	-0-	225 1	649 2	N	52	56 1		146
						34 4	57 9					
*03	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	249 1	793 2	N	69			215
						50 4	76 9					
EDWARDS A			WELL #: 1H		RRCID -> 271556		COMPL. DATE 08/17/2011			TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			247
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
THURMAN			WELL #: 3H		RRCID -> 271738		COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871		
10	2697 X	2437	-0-	-260	-0-	249 1	1904 2	N	200	291 1		77
						64 4	220 9					
11	2250 X	2176	-0-	-74	-0-	241 1	1727 2	N	183	122 1		138
						7 4	201 9					
12	2542 N	2237	-0-	-305	-0-	249 1	1786 2	N	178	207 1		109
						6 4	196 9					
01	2449 N	1866	-0-	-583	-0-	249 1	1448 2	N	149	165 1	2 8	91
						5 4	164 9					
02	2044 N	1888	-0-	-156	-0-	225 1	1472 2	N	124			215
						55 4	136 9					
*03	2232 N	1199	-0-	-1033	-0-	249 1	818 2	N	68	175 1		108
						57 4	75 9					
THURMAN			WELL #: 4H		RRCID -> 271739		COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767		
10	2201 N	2050	-0-	-151	-0-	249 1	1592 2	N	136	206 1		147
						59 4	150 9					
11	1770 N	863	-0-	-907	-0-	241 1	565 2	N	46	40 1		153
						6 4	51 9					
12	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	249 1	1583 2	N	174	146 1		181
						1 4	191 9					
01	2046 N	1927	-0-	-119	-0-	249 1	1517 2	N	143	160 1	1 8	163
						4 4	157 9					
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	225 1	1268 2	N	124			287
						63 4	136 9					
*03	2015 N	1791	-0-	-224	-0-	249 1	1380 2	N	137	174 1		250
						11 4	151 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC			//CONT.// 424176										
MARTIN UNIT A DIM			WELL #: 1H		RRCID -> 275863		COMPL. DATE 12/18/2012			TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
10	3770 X	3109	-0-	-661	-0-	249 1 184 9	2	N	2676	167	178	1	181
11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	241 1 2 4	2	N	2647	150	179	1	152
12	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	249 1 11 4	2	N	2666	173	186	1	139
01	3069 X	2985	-0-	-84	-0-	249 1 9 4	2	N	2536	174	179	1	134
02	2772 X	2744	-0-	-28	-0-	225 1 82 4	2	N	2263	158			292
*03	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	249 1 93 4	2	N	2552	159	178	1	273

MARTIN UNIT C DIM			WELL #: 1H		RRCID -> 275866		COMPL. DATE 12/29/2012			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671			
10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	249 1 103 9	2	N	2285	94	168	1	155
11	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	241 1 1 4	2	N	2264	188	175	1	168
12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	249 1 8 4	2	N	2245	156	186	1	138
01	2604 N	2000	-0-	-604	-0-	249 1 8 4	2	N	1619	113			251
02	2352 N	1627	-0-	-725	-0-	225 1 69 9	2	N	1333	63			314
*03	2604 N	1873	-0-	-731	-0-	249 1 95 9	2	N	1529	86	182	1	218

ABEL DIM			WELL #: A 3H		RRCID -> 275910		COMPL. DATE 11/19/2012			TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255			
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	249 1 23 4	2	N	488	214	300	1	73
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	241 1 2 4	2	N	375	165	122	1	115
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	249 1 2 4	2	N	395	168	158	1	123
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	249 1 3 4	2	N	592	236	250	1	108
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	225 1 32 4	2	N	544	214	124	1	198
*03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	249 1 23 4	2	N	513	187	321	1	64

BRADBERRY UNIT B DIM			WELL #: 1H		RRCID -> 276206		COMPL. DATE 01/14/2013			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050			
10	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	249 1 118 4	2	N	3469	282	450	1	227
11	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	241 1 15 4	2	N	3128	470	478	1	219
12	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	249 1 11 4	2	N	3591	369	338	1	250
01	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	249 1 14 4	2	N	3565	304	337	1	217
02	3080 X	2944	-0-	-136	-0-	225 1 109 4	2	N	2254	324	365	1	176
*03	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	249 1 103 4	2	N	2775	343	362	1	157

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
INEOS USA OIL & GAS LLC			//CONT.// 424176									
NHL UNIT B DIM			WELL #: 1H		RRCID -> 276207		COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	249 1	1557 2	N	253	348 1	251	
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	278 9	564 2	N	99		350	
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	241 1	1458 2	N	180	180 1	350	
01	2077 N	956	-0-	-1121	-0-	109 9	610 2	N	88	175 1	263	
02	840 N	450	-0-	-390	-0-	9 4	172 2	N	48		311	
*03	1922 N	963	-0-	-959	-0-	249 1	625 2	N	74	178 1	207	
						8 4	81 9					
NHL UNIT C DIM			WELL #: 1H		RRCID -> 276217		COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328		
10	495 X	495	-0-	-0-	-0-	249 1	169 2	N	69	179 1	231	
11	645 X	645	-0-	-0-	-0-	1 4	319 2	N	76		307	
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	241 1	263 2	N	81	170 1	218	
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	1 4	291 2	N	81		299	
02	616 N	573	-0-	-43	-0-	249 1	227 2	N	75		374	
*03	589 N	405	-0-	-184	-0-	1 4	72 2	N	69	346 1	97	
						38 4	76 9					
						249 1	72 2					
						8 4	76 9					
BRISCOE RANCH UNIT A DIM			WELL #: 1H		RRCID -> 276725		COMPL. DATE 05/18/2012			TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428		
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	249 1	503 2	N	280	328 1	128	
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	26 4	435 2	N	235	171 1	192	
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	241 1	259 9		276	349 1	119	
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	3 4	453 2	N	314	353 1	80	
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	249 1	575 2	N	320	184 1	215	
*03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	2 4	958 2	N	299	357 1	157	
						249 1	329 9					
						34 4						
						39 4						
FLAT CREEK UNIT G DIM			WELL #: 4H		RRCID -> 278909		COMPL. DATE 07/30/2014			TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103		
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	1	1 1	-0-	
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	195 1	1298 2	N	83	24 1	59	
						91 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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	868 X	666	-0-	-202	-0-	22 1	527 2	3 4	114 9	Y	104	103 1			3
11	900 X	568	-0-	-332	-0-	18 1	437 2	4 4	109 9	Y	99	96 1			6
12	930 X	627	-0-	-303	-0-	19 1	456 2	6 4	146 9	Y	133	137 1			2
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	19 1	489 2	5 4	140 9	Y	127	127 1			2
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	17 1	442 2	3 4	83 9	Y	75	75 1			2
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	22 1	480 2	6 4	138 9	Y	125	125 1			2

MARTINEZ DIM		WELL #: A 1H		RRCID -> 278918		COMPL. DATE 05/27/2014			TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829						
10	1550 X	457	-0-	-1093	-0-	266 1	6 4	185 9		Y	168	171 1			43
11	1500 X	478	-0-	-1022	-0-	248 1	1 4	229 9		Y	208	162 1			89
12	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	387 1	983 2	5 4	272 9	Y	247	254 1			82
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	346 1	474 2	4 4	284 9	Y	258	253 1			87
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	271 1	797 2	44 4	220 9	Y	200	163 1			124
*03	651 N	352	-0-	-299	-0-	165 1	8 4	179 9		Y	163	232 1			55

ANDERSON-STONE UNIT DIM		WELL #: A 3H		RRCID -> 279031		COMPL. DATE 07/17/2014			TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350						
10	1581 X	723	-0-	-858	-0-	186 1	286 2	21 4	230 9	N	209	250 1			75
11	1530 X	576	-0-	-954	-0-	179 1	139 2	1 4	257 9	N	234	165 1			144
12	1581 X	916	-0-	-665	-0-	178 1	593 2	1 4	144 9	N	131	204 1			71
01	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	311 1	2273 2	8 4	433 9	N	394	371 1	1 8		93
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	296 1	1833 2	97 4	206 9	N	187	194 1			86
*03	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	327 1	1913 2	73 4	300 9	N	273	206 1			153

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM		WELL #: O 1H		RRCID -> 279661		COMPL. DATE 06/28/2014			TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098						
10	4433 X	4202	-0-	-231	-0-	140 1	3611 2	13 4	438 9	Y	398	397 1			3
11	4290 X	4121	-0-	-169	-0-	140 1	3542 2	15 4	424 9	Y	385	370 1			18
12	4433 X	4356	-0-	-77	-0-	142 1	3716 2	21 4	477 9	Y	434	450 1			2
01	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	150 1	4486 2	18 4	462 9	Y	420	419 1			3
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	127 1	3358 2	11 4	386 9	Y	351	351 1			3
*03	4371 X	4256	-0-	-115	-0-	158 1	3672 2	19 4	407 9	Y	370	370 1			3

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 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
10	3100 N	3162	-0-	62	182	351 1	2270 2	N	411	392 1		106
11	3000 N	3143	-0-	143	325	89 4	452 9	N	423	400 1	1 8	128
12	3548 X	3223	-0-	-325	-0-	367 1	2303 2	N	442	481 1	1 8	88
01	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	8 4	465 9	N	404	395 1		97
02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	372 1	2357 2	N	408	333 1	1 8	171
*03	2635 X	2181	-0-	-454	-0-	8 4	486 9	N	317	390 1	2 8	96
						378 1	2332 2					
						9 4	444 9					
						339 1	2103 2					
						86 4	449 9					
						239 1	1534 2					
						59 4	349 9					
LA ROSITA DIM			WELL #:	C 1H	RRCID ->	279802	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	6542	PERF.	6929 - 13220
10	4495 X	19	-0-	-4476	-0-	4 1	1 2	Y	13	90 1		12
11	4200 X	337	-0-	-3863	-0-	14 9		Y	247	88 1		171
12	4340 X	808	-0-	-3532	-0-	41 1	24 2	Y	504	619 1	4 8	52
01	4340 X	1438	-0-	-2902	-0-	272 9	162 2	Y	316	265 1	4 8	99
02	3556 X	2323	-0-	-1233	-0-	91 1	933 2	Y	209	180 1	1 8	127
*03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	1 4	554 9	Y	271	274 1		124
						155 1	933 2					
						2 4	348 9					
						175 1	1862 2					
						56 4	230 9					
						209 1	3106 2					
						298 9						
BERDOLL UNIT D DIM			WELL #:	2H	RRCID ->	280190	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	7576 - 12267
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	286 1	1854 2	N	281	264 1		68
11	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	70 4	309 9	N	240	225 1		83
12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	247 1	1565 2	N	261	288 1	1 8	55
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	6 4	264 9	N	244	243 1		56
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	270 1	1711 2	N	235	199 1	1 8	91
*03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	7 4	287 9	N	230	249 1	2 8	70
						281 1	1739 2					
						6 4	268 9					
						238 1	1478 2					
						67 4	259 9					
						180 1	1178 2					
						33 4	253 9					
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM			WELL #:	O 3H	RRCID ->	280192	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	8000 - 13050
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	488 1	2666 2	Y	344	344 1		4
11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	11 4	378 9	Y	284	276 1		12
12	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	450 1	2112 2	Y	322	332 1		2
01	3534 X	3092	-0-	-442	-0-	11 4	312 9	Y	328	326 1		4
02	3192 X	3123	-0-	-69	-0-	475 1	2016 2	Y	278	278 1		4
*03	3534 X	3400	-0-	-134	-0-	16 4	354 9	Y	311	311 1		4
						471 1	2246 2					
						14 4	361 9					
						425 1	2383 2					
						9 4	306 9					
						485 1	2558 2					
						15 4	342 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
GIBSON SOUTH UNIT 2 DIM		WELL #: C 3H		RRCID -> 300260		COMPL. DATE 06/25/2018		TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7216 - 17553				
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
10	48794 X	8194	-0-	-40600	-0-	638 1	6516 2	Y	723	756 1		41
						245 4	795 9					
11	47220 X	6422	-0-	-40798	-0-	604 1	5107 2	Y	633	613 1		61
						15 4	696 9					
12	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	603 1	5890 2	Y	654	636 1		79
						24 4	719 9					
01	7688 X	6801	-0-	-887	-0-	641 1	5404 2	Y	668	624 1		123
						21 4	735 9					
02	7392 X	6453	-0-	-939	-0-	573 1	5040 2	Y	579	594 1	1 8	107
						203 4	637 9					
*03	8184 X	5370	-0-	-2814	-0-	641 1	3922 2	Y	564	597 1	1 8	73
						187 4	620 9					
WALK A JAM C-E HC2		WELL #: 2H		RRCID -> 300261		COMPL. DATE 09/30/2019		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7165 - 17352				
10	37076 X	10057	-0-	-27019	-0-	836 1	7735 2	Y	839	798 1		63
						563 4	923 9					
11	35880 X	8947	-0-	-26933	-0-	839 1	7251 2	Y	751	768 1		46
						31 4	826 9					
12	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	898 1	7454 2	Y	774	776 1		44
						28 4	851 9					
01	24459 X	8800	-0-	-15659	-0-	953 1	7013 2	Y	736	720 1		60
						24 4	810 9					
02	22092 X	8110	-0-	-13982	-0-	813 1	6500 2	Y	716	734 1		42
						9 4	788 9					
*03	10044 X	9178	-0-	-866	-0-	935 1	7139 2	Y	776	770 1		48
						250 4	854 9					
WALK A JAM C-E HC1		WELL #: 1H		RRCID -> 300262		COMPL. DATE 09/21/2019		TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7112 - 17436				
10	31372 X	9367	-0-	-22005	-0-	614 1	7187 2	Y	918	888 1		74
						556 4	1010 9					
11	30360 X	7593	-0-	-22767	-0-	564 1	6171 2	Y	734	748 1	1 8	59
						51 4	807 9					
12	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	528 1	5398 2	Y	720	697 1	2 8	80
						51 4	792 9					
01	9238 X	6131	-0-	-3107	-0-	470 1	4813 2	Y	737	745 1		72
						37 4	811 9					
02	8456 X	6711	-0-	-1745	-0-	421 1	5016 2	Y	850	859 1		63
						339 4	935 9					
*03	9362 X	8568	-0-	-794	-0-	442 1	6669 2	Y	921	912 1	5 8	67
						444 4	1013 9					
GIBSON UNIT 1 DIM		WELL #: A 3H		RRCID -> 300263		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7305 - 17635				
10	33480 X	7904	-0-	-25576	-0-	607 1	6116 2	Y	877	854 1		47
						216 4	965 9					
11	32400 X	7925	-0-	-24475	-0-	601 1	6213 2	Y	986	1003 1		30
						26 4	1085 9					
12	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	604 1	6000 2	Y	997	986 1		41
						23 4	1097 9					
01	9021 X	7548	-0-	-1473	-0-	636 1	5827 2	Y	967	973 1		35
						21 4	1064 9					
02	7392 X	7166	-0-	-226	-0-	612 1	5340 2	Y	911	915 1		31
						212 4	1002 9					
*03	8184 X	6317	-0-	-1867	-0-	465 1	4782 2	Y	784	782 1		33
						208 4	862 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC			//CONT.// 424176											
JOHNSON HC5			WELL #: 5H		RRCID -> 300265		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 7422		PERF. 7674 - 18048			
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

10	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	668 1	10408 2	Y	3076	3053	1			58
						383 4	3384 9							
11	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	656 1	7954 2	Y	2785	2804	1			39
						34 4	3064 9							
12	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	660 1	10121 2	Y	3131	3132	1			38
						33 4	3444 9							
01	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	718 1	11143 2	Y	2893	2893	1			38
						41 4	3182 9							
02	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	602 1	7227 2	Y	2225	2229	1	1	8	33
						2448 9								
*03	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	634 1	8979 2	Y	2607	2605	1			35
						2868 9								

JOHNSON HC3														
		WELL #: 3H		RRCID -> 300266		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 7438		PERF. 7975 - 18334				
10	15922 X	15922	-0-	-0-	-0-	668 1	12506 2	Y	2115	2025	1	73	8	42
						421 4	2327 9							
11	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	707 1	11047 2	Y	2129	2137	1	1	8	33
						42 4	2342 9							
12	14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	685 1	11737 2	Y	2276	2276	1			33
						38 4	2504 9							
01	16063 X	16063	-0-	-0-	-0-	702 1	13131 2	Y	1983	1973	1	17	8	26
						49 4	2181 9							
02	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	599 1	9603 2	Y	1587	1576	1	12	8	25
						1746 9								
*03	13547 X	13547	-0-	-0-	-0-	624 1	11021 2	Y	1729	1719	1	8	8	27
						1902 9								

NAEGELI HC3 DIM														
		WELL #: B 3H		RRCID -> 300360		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 8123 - 18546				
10	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	379 1	8326 2	Y	2180	2179	1			33
						284 4	2398 9							
11	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	361 1	7699 2	Y	1992	1990	1			35
						28 4	2191 9							
12	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	408 1	7433 2	Y	2009	2004	1			40
						25 4	2210 9							
01	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	426 1	6604 2	Y	2014	2000	1			54
						27 4	2215 9							
02	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	395 1	6421 2	Y	1825	1841	1			38
						254 4	2008 9							
*03	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	459 1	7295 2	Y	2014	2008	1			44
						261 4	2215 9							

BLAKEWAY 3 D DIM														
		WELL #: 2H		RRCID -> 300366		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 7507 - 18832				
10	60078 X	1665	-0-	-58413	-0-	138 1	836 2	Y	546	506	1			126
						90 4	601 9							
11	58140 X	621	-0-	-57519	-0-	221 1	1 4	Y	363	447	1	15	8	27
						399 9								
12	60078 X	462	-0-	-59616	-0-	211 1	194 2	Y	51	78	1			-0-
						1 4	56 9							
01	7626 X	232	-0-	-7394	-0-	181 1	51 9	Y	46	43	1	2	8	1
						78 1		Y	-0-	1	1			-0-
02	6412 X	78	-0-	-6334	-0-			Y						
*03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	11	9	1			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176									
BLAKEWAY HC1		WELL #: H 5H		RRCID -> 300368		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7587 - 18042			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
10	64635 X	7761	-0-	-56874	-0-	528 1 215 4	6459 2 559 9	Y	508	519 1 1 8	85
11	62550 X	6809	-0-	-55741	-0-	525 1 23 4	5837 2 424 9	Y	385	438 1	32
12	64635 X	7897	-0-	-56738	-0-	505 1 21 4	6502 2 869 9	Y	790	744 1	78
01	9734 X	8892	-0-	-842	-0-	501 1 25 4	7215 2 1151 9	Y	1046	1045 1 1 8	78
02	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	471 1 302 4	7635 2 1225 9	Y	1114	1092 1	100
*03	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	476 1 298 4	8198 2 1377 9	Y	1252	1270 1	82
BLAKEWAY HC2		WELL #: H 6H		RRCID -> 300369		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7662 - 18500			
10	61287 X	8363	-0-	-52924	-0-	503 1 213 4	6319 2 1328 9	Y	1207	1198 1	125
11	59310 X	8190	-0-	-51120	-0-	441 1 25 4	6323 2 1401 9	Y	1274	1339 1	60
12	61287 X	8181	-0-	-53106	-0-	413 1 21 4	6428 2 1319 9	Y	1199	1196 1	63
01	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	470 1 21 4	7559 2 1331 9	Y	1210	1210 1	63
02	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	406 1 236 4	6559 2 1045 9	Y	950	927 1	86
*03	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	428 1 235 4	7022 2 1224 9	Y	1113	1126 1	73
SULTENFUSS HC3 DIM		WELL #: 3H		RRCID -> 300370		COMPL. DATE 05/26/2017		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7542 - 19248			
10	47864 X	4515	-0-	-43349	-0-	180 1 150 4	3442 2 743 9	Y	675	681 1	15
11	46320 X	3292	-0-	-43028	-0-	134 1 11 4	2527 2 620 9	Y	564	564 1	15
12	47864 X	3820	-0-	-44044	-0-	164 1 12 4	2966 2 678 9	Y	616	609 1	22
01	4526 X	4251	-0-	-275	-0-	176 1 12 4	3326 2 737 9	Y	670	666 1 1 8	25
02	4088 X	3953	-0-	-135	-0-	164 1 100 4	2992 2 697 9	Y	634	641 1	18
*03	4526 X	4148	-0-	-378	-0-	177 1 120 4	3160 2 691 9	Y	628	630 1 1 8	15
SULTENFUSS HC2 DIM		WELL #: 2H		RRCID -> 300371		COMPL. DATE 05/26/2017		TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7564 - 19297			
10	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	550 1 129 4	5159 2 1191 9	Y	1083	1073 1	25
11	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	585 1 23 4	5842 2 1180 9	Y	1073	1071 1	27
12	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	583 1 26 4	6261 2 1195 9	Y	1086	1084 1	29
01	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	469 1 19 4	5414 2 1002 9	Y	911	891 1 1 8	48
02	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	449 1 211 4	5546 2 1161 9	Y	1055	1073 1 1 8	29
*03	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	519 1 228 4	6122 2 1154 9	Y	1049	1049 1 1 8	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176								
HENRICHSON HC2 E DIM		WELL #: 4H		RRCID -> 300372		COMPL. DATE 04/15/2017		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7794 - 22502		
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
10	63333 X	7302 -0- -56031 -0-	347 1 4995 2 Y	141 4 1819 9				1654	1661 1	32
11	61290 X	6559 -0- -54731 -0-	424 1 4417 2 Y	18 4 1700 9				1545	1551 1	26
12	63333 X	7805 -0- -55528 -0-	486 1 5485 2 Y	23 4 1811 9				1646	1646 1	26
01	7316 X	5699 -0- -1617 -0-	464 1 3730 2 Y	20 4 1485 9				1350	1345 1	31
02	8514 X	8514 -0- -0- -0-	367 1 6059 2 Y	194 4 1894 9				1722	1729 1	24
*03	9295 X	9295 -0- -0- -0-	376 1 6897 2 Y	255 4 1767 9				1606	1590 1 1 8	39

GIBSON SOUTH UNIT 20 DIM		WELL #: T 3H		RRCID -> 300373		COMPL. DATE 06/03/2018		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7158 - 22382		
10	43431 X	14152 -0- -29279 -0-	628 1 11968 2 Y	345 4 1211 9				1101	1107 1 2 8	100
11	42030 X	13164 -0- -28866 -0-	591 1 11377 2 Y	48 4 1148 9				1044	1046 1	98
12	43431 X	11603 -0- -31828 -0-	681 1 9873 2 Y	24 4 1025 9				932	947 1 2 8	81
01	15841 X	11754 -0- -4087 -0-	666 1 9901 2 Y	34 4 1153 9				1048	1035 1 2 8	92
02	14308 X	11098 -0- -3210 -0-	591 1 9100 2 Y	348 4 1059 9				963	956 1 2 8	97
*03	14167 X	11571 -0- -2596 -0-	653 1 9466 2 Y	377 4 1075 9				977	1012 1 2 8	60

GIBSON SOUTH UNIT 10 DIM		WELL #: T 2H		RRCID -> 300374		COMPL. DATE 06/03/2018		TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7140 - 22469		
10	58466 X	11993 -0- -46473 -0-	565 1 10010 2 Y	322 4 1096 9				996	1011 1	84
11	56580 X	10897 -0- -45683 -0-	535 1 9291 2 Y	27 4 1044 9				949	944 1 2 8	87
12	58466 X	10381 -0- -48085 -0-	542 1 8816 2 Y	22 4 1001 9				910	916 1	81
01	13919 X	11094 -0- -2825 -0-	540 1 9387 2 Y	35 4 1132 9				1029	1020 1 1 8	89
02	12404 X	11099 -0- -1305 -0-	503 1 9221 2 Y	340 4 1035 9				941	934 1	96
*03	11997 X	11707 -0- -290 -0-	555 1 9682 2 Y	384 4 1086 9				987	1019 1 2 8	62

GIBSON SOUTH UNIT 9 DIM		WELL #: T 1H		RRCID -> 300375		COMPL. DATE 06/03/2018		TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7133 - 22545		
10	48577 X	11678 -0- -36899 -0-	572 1 9044 2 Y	331 4 1731 9				1574	1589 1	139
11	47010 X	11952 -0- -35058 -0-	501 1 9708 2 Y	36 4 1707 9				1552	1552 1	139
12	48577 X	12136 -0- -36441 -0-	506 1 9938 2 Y	20 4 1672 9				1520	1542 1	117
01	13516 X	11982 -0- -1534 -0-	493 1 9752 2 Y	33 4 1704 9				1549	1534 1	132
02	11639 X	11639 -0- -0- -0-	458 1 9292 2 Y	350 4 1539 9				1399	1389 1	142
*03	12338 X	10604 -0- -1734 -0-	479 1 8359 2 Y	340 4 1426 9				1296	1346 1 2 8	90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC			//CONT.// 424176										
LAZY A COTULLA HC1			WELL #: B 1H		RRCID -> 300380		COMPL. DATE 05/01/2023			TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7886 - 20988			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
10	34038 X	19958	-0-	-14080	-0-	1397 1 587 4	14740 2 3234 9	Y	2940	2908 1	67		
11	32940 X	13921	-0-	-19019	-0-	1194 1 50 4	10325 2 2352 9	Y	2138	2169 1	36		
12	34038 X	19312	-0-	-14726	-0-	1531 1 44 4	14272 2 3465 9	Y	3150	3132 1	54		
01	21581 X	21581	-0-	-0-	-0-	1680 1 55 4	16364 2 3482 9	Y	3165	3177 1	42		
02	18032 X	17253	-0-	-779	-0-	1478 1 2675 9	13100 2	Y	2432	2434 1	40		
*03	19964 X	15443	-0-	-4521	-0-	1452 1 2589 9	11402 2	Y	2354	2362 1	32		

STUMBERG			WELL #: 1H		RRCID -> 300389		COMPL. DATE 03/31/2023			TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7429 - 14289			
10	30814 X	5648	-0-	-25166	-0-	2385 1 171 4	1627 2 1465 9	Y	1332	1304 1	243	6 8	
11	29820 X	5243	-0-	-24577	-0-	2848 1 20 4	1073 2 1302 9	Y	1184	1382 1	39	6 8	
12	30814 X	6089	-0-	-24725	-0-	3422 1 175 4	1040 2 1452 9	Y	1320	1181 1	175	3 8	
01	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	3458 1 126 4	1124 2 1311 9	Y	1192	1209 1	148	10 8	
02	5740 X	5436	-0-	-304	-0-	3179 1 164 4	951 2 1142 9	Y	1038	1068 1	113	5 8	
*03	6076 X	5329	-0-	-747	-0-	3102 1 193 4	903 2 1131 9	Y	1028	841 1	295	5 8	

STUMBERG			WELL #: 2H		RRCID -> 300390		COMPL. DATE 03/31/2023			TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7399 - 14111			
10	36208 X	5127	-0-	-31081	-0-	2412 1 172 4	1646 2 897 9	Y	815	803 1	16	4 8	
11	35040 X	3845	-0-	-31195	-0-	2114 1 495 9	1236 2	Y	450	367 1	99		
12	36208 X	2576	-0-	-33632	-0-	1737 1 100 4	279 2 460 9	Y	418	442 1	69	6 8	
01	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	1650 1 453 9	102 4	Y	412	431 1	47	3 8	
02	9296 X	2936	-0-	-6360	-0-	1486 1 89 4	819 2 542 9	Y	493	366 1	171	3 8	
*03	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	2002 1 212 4	2291 2 1106 9	Y	1005	1167 1	-0-	9 8	

VALLEY WELLS UNIT 29 DIM			WELL #: U 3H		RRCID -> 300400		COMPL. DATE 09/26/2019			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8004 - 15739			
10	51925 X	11314	-0-	-40611	-0-	241 1 72 4	8570 2 2431 9	Y	2210	2212 1	14		
11	50250 X	10669	-0-	-39581	-0-	239 1 81 4	8076 2 2273 9	Y	2066	1993 1	87		
12	51925 X	10637	-0-	-41288	-0-	253 1 100 4	7989 2 2295 9	Y	2086	2162 1	11		
01	12059 X	11032	-0-	-1027	-0-	272 1 75 4	8581 2 2104 9	Y	1913	1909 1	13	2 8	
02	10696 X	9745	-0-	-951	-0-	253 1 61 4	7373 2 2058 9	Y	1871	1863 1	19	2 8	
*03	11315 X	10571	-0-	-744	-0-	258 1 107 4	7882 2 2324 9	Y	2113	2116 1	15	1 8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176													
VALLEY WELLS UNIT 33 DIM WELL #: M 2H RRCID -> 300401 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8081 - 14949													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		32240 X	6563	-0-	-25677	-0-	258 1	4560 2	Y	1541	1543 1		9
							50 4	1695 9					
11		31200 X	6975	-0-	-24225	-0-	255 1	5033 2	Y	1482	1435 1		56
							57 4	1630 9					
12		32240 X	6083	-0-	-26157	-0-	251 1	4096 2	Y	1513	1562 1		7
							72 4	1664 9					
01		6572 X	5326	-0-	-1246	-0-	242 1	3369 2	Y	1502	1499 1	1 8	9
							63 4	1652 9					
02		6524 X	4918	-0-	-1606	-0-	231 1	3196 2	Y	1316	1312 1	1 8	12
							43 4	1448 9					
*03		7223 X	5586	-0-	-1637	-0-	244 1	3686 2	Y	1439	1439 1	1 8	11
							73 4	1583 9					

VESPER UNIT IV DIM WELL #: H 2H RRCID -> 300402 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8012 - 23755													

10		67053 X	6031	-0-	-61022	-0-	663 1	3813 2	Y	1248	1255 1		44
							182 4	1373 9					
11		64890 X	7099	-0-	-57791	-0-	664 1	5055 2	Y	1245	1267 1		22
							10 4	1370 9					
12		67053 X	7659	-0-	-59394	-0-	699 1	5634 2	Y	1187	1159 1		50
							20 4	1306 9					
01		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	736 1	6721 2	Y	1227	1248 1		29
							27 4	1350 9					
02		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	657 1	5779 2	Y	1150	1153 1		26
							208 4	1265 9					
*03		8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	711 1	6436 2	Y	1269	1276 1		19
							224 4	1396 9					

VESPER UNIT IV DIM WELL #: H 3H RRCID -> 300403 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7928 - 24122													

10		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	861 1	4951 2	Y	1235	1241 1		2
							236 4	1359 9					
11		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	779 1	5804 2	Y	1195	1176 1		21
							19 4	1315 9					
12		8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	771 1	6275 2	Y	1198	1172 1		47
							21 4	1318 9					
01		8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	739 1	6393 2	Y	1192	1211 1		28
							24 4	1311 9					
02		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	670 1	5000 2	Y	869	873 1		24
							223 4	956 9					
*03		8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	749 1	5849 2	Y	1153	1158 1		19
							227 4	1268 9					

VALLEY WELLS UNIT 31 DIM WELL #: K 4H RRCID -> 300404 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8097 - 14800													

10		35185 X	16780	-0-	-18405	-0-	508 1	14544 2	Y	1526	1527 1		10
							49 4	1679 9					
11		34050 X	15634	-0-	-18416	-0-	506 1	13441 2	Y	1481	1427 1		64
							58 4	1629 9					
12		35185 X	16351	-0-	-18834	-0-	540 1	14016 2	Y	1564	1619 1		9
							75 4	1720 9					
01		16781 X	16781	-0-	-0-	-0-	596 1	14393 2	Y	1574	1571 1	2 8	10
							61 4	1731 9					
02		15148 X	9758	-0-	-5390	-0-	334 1	7820 2	Y	1416	1412 1	1 8	13
							46 4	1558 9					
*03		16771 X	9387	-0-	-7384	-0-	341 1	7313 2	Y	1506	1506 1	1 8	12
							76 4	1657 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
INEOS USA OIL & GAS LLC			//CONT.// 424176										
ROGERS UNIT 14 DIM			WELL #: I 1H		RRCID -> 300418		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 7409		PERF. 7596 - 20166		
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
10	51894 X	10139	-0-	-41755	-0-	980 1	7447 2	Y	1556	1560	1		17
						1712 9							
11	50220 X	9038	-0-	-41182	-0-	979 1	6350 2	Y	1554	1555	1		16
						1709 9							
12	51894 X	10408	-0-	-41486	-0-	1000 1	7702 2	Y	1551	1551	1		16
						1706 9							
01	10819 X	10180	-0-	-639	-0-	1061 1	7423 2	Y	1542	1538	1		20
						1696 9							
02	9772 X	9287	-0-	-485	-0-	877 1	6929 2	Y	1346	1348	1		18
						1481 9							
*03	10416 X	9460	-0-	-956	-0-	928 1	6970 2	Y	1420	1421	1		17
						1562 9							

ROGERS UNIT 15 DIM			WELL #: I 2H		RRCID -> 300419		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 7414		PERF. 7686 - 21757		
10	37541 X	11188	-0-	-26353	-0-	1107 1	8476 2	Y	1459	1465	1		15
						1605 9							
11	36330 X	9485	-0-	-26845	-0-	1054 1	6848 2	Y	1439	1439	1		15
						1583 9							
12	37541 X	9943	-0-	-27598	-0-	965 1	7478 2	Y	1364	1364	1		15
						1500 9							
01	12338 X	9015	-0-	-3323	-0-	914 1	6568 2	Y	1394	1385	1		24
						1533 9							
02	10948 X	9988	-0-	-960	-0-	951 1	7535 2	Y	1365	1372	1		17
						1502 9							
*03	11191 X	10040	-0-	-1151	-0-	997 1	7563 2	Y	1345	1347	1		15
						1480 9							

ROGERS UNIT 4 DIM			WELL #: M 1H		RRCID -> 300424		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 7352		PERF. 7587 - 20943		
10	61225 X	10748	-0-	-50477	-0-	424 1	8665 2	Y	1214	1220	1		11
						324 4	1335 9						
11	59250 X	8048	-0-	-51202	-0-	348 1	6476 2	Y	1091	1088	1		14
						24 4	1200 9						
12	61225 X	10265	-0-	-50960	-0-	429 1	8381 2	Y	1299	1300	1		13
						26 4	1429 9						
01	11532 X	10821	-0-	-711	-0-	448 1	9051 2	Y	1176	1172	1		17
						28 4	1294 9						
02	9940 X	9935	-0-	-5	-0-	410 1	8286 2	Y	1126	1127	1		16
						1239 9							
*03	10757 X	10675	-0-	-82	-0-	451 1	8915 2	Y	1190	1193	1		13
						1309 9							

VALLEY WELLS STATE UT 23			WELL #: D 1H		RRCID -> 300425		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8134 - 20219		
10	53072 X	11363	-0-	-41709	-0-	475 1	8418 2	Y	2181	2179	1		13
						71 4	2399 9						
11	51360 X	8661	-0-	-42699	-0-	390 1	6374 2	Y	1660	1673	1		-0-
						71 4	1826 9						
12	53072 X	10742	-0-	-42330	-0-	479 1	7750 2	Y	2187	2176	1		11
						107 4	2406 9						
01	11377 X	11000	-0-	-377	-0-	502 1	8111 2	Y	2090	2086	1	2 8	13
						88 4	2299 9						
02	10276 X	9739	-0-	-537	-0-	447 1	7219 2	Y	1831	1825	1	2 8	17
						59 4	2014 9						
*03	11377 X	10276	-0-	-1101	-0-	484 1	7541 2	Y	1956	1957	1	1 8	15
						99 4	2152 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176									
VALLEY WELLS UNIT 28 DIM				WELL #:	U 2H	RRCID ->	300426	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8015 - 17269	
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			
10		52669 X	11057	-0-	-41612	-0-	238 1	8360 2	Y	2172	2174 1		14	
							70 4	2389 9						
11		50970 X	10310	-0-	-40660	-0-	228 1	7757 2	Y	2041	1967 1		88	
							80 4	2245 9						
12		52669 X	10113	-0-	-42556	-0-	229 1	7441 2	Y	2127	2204 1		11	
							103 4	2340 9						
01		12834 X	9110	-0-	-3724	-0-	215 1	6561 2	Y	2044	2041 1	2 8	12	
							86 4	2248 9						
02		10444 X	7866	-0-	-2578	-0-	188 1	5771 2	Y	1684	1677 1	2 8	17	
							55 4	1852 9						
*03		11067 X	9835	-0-	-1232	-0-	252 1	7459 2	Y	1846	1847 1	1 8	15	
							93 4	2031 9						

VALLEY WELLS HC8 DIM				WELL #:	K 2H	RRCID ->	300427	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8184 - 21320	
10		51677 X	9055	-0-	-42622	-0-	294 1	6393 2	Y	2091	2094 1		13	
							68 4	2300 9						
11		50010 X	7956	-0-	-42054	-0-	283 1	5502 2	Y	1906	1827 1		92	
							74 4	2097 9						
12		51677 X	7780	-0-	-43897	-0-	291 1	5285 2	Y	1919	2004 1		7	
							93 4	2111 9						
01		10788 X	6099	-0-	-4689	-0-	260 1	3866 2	Y	1730	1718 1	2 8	17	
							70 4	1903 9						
02		8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	335 1	6214 2	Y	1816	1813 1	2 8	18	
							61 4	1998 9						
*03		11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	394 1	8979 2	Y	2017	2019 1	1 8	15	
							102 4	2219 9						

VALLEY WELLS UNIT 27 DIM				WELL #:	U 1H	RRCID ->	300428	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	8080 - 17594	
10		51770 X	11591	-0-	-40179	-0-	291 1	9061 2	Y	1978	1979 1		12	
							63 4	2176 9						
11		50100 X	11131	-0-	-38969	-0-	286 1	8717 2	Y	1868	1801 1		79	
							73 4	2055 9						
12		51770 X	10898	-0-	-40872	-0-	287 1	8396 2	Y	1929	1998 1		10	
							93 4	2122 9						
01		11594 X	11024	-0-	-570	-0-	288 1	8599 2	Y	1875	1871 1	2 8	12	
							74 4	2063 9						
02		10472 X	10004	-0-	-468	-0-	263 1	7844 2	Y	1675	1669 1	2 8	16	
							54 4	1843 9						
*03		11594 X	11285	-0-	-309	-0-	273 1	8857 2	Y	1873	1873 1	1 8	15	
							95 4	2060 9						

WALK A JAM B-HERMANN HC2				WELL #:	2H	RRCID ->	300449	COMPL. DATE	09/17/2019	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7210 - 17470	
10		54529 X	10850	-0-	-43679	-0-	1223 1	8406 2	Y	816	876 1		61	
							323 4	898 9						
11		52770 X	10124	-0-	-42646	-0-	1203 1	7899 2	Y	900	880 1		81	
							32 4	990 9						
12		54529 X	10827	-0-	-43702	-0-	1201 1	8515 2	Y	1002	1009 1		74	
							9 4	1102 9						
01		11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	1146 1	9026 2	Y	887	868 1		93	
							27 4	976 9						
02		11620 X	10192	-0-	-1428	-0-	1101 1	7881 2	Y	803	844 1		52	
							327 4	883 9						
*03		11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	1227 1	8812 2	Y	953	924 1		81	
							292 4	1048 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176													
VALLEY WELLS HC 2 DIM		WELL #: B 3H		RRCID -> 300450		COMPL. DATE 08/06/2018			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8048 - 21858						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	51925	X	9418	-0-	-42507	-0-	413 1	7241 2	Y	1558	1559	1			9
							50 4	1714 9							
11	50250	X	8866	-0-	-41384	-0-	397 1	6788 2	Y	1476	1423	1			62
							57 4	1624 9							
12	51925	X	9098	-0-	-42827	-0-	419 1	6926 2	Y	1527	1581	1			8
							73 4	1680 9							
01	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	435 1	6674 2	Y	1495	1492	1	1	8	10
							63 4	1645 9							
02	8792	X	7328	-0-	-1464	-0-	377 1	5650 2	Y	1149	1148	1	1	8	10
							37 4	1264 9							
*03	9424	X	8672	-0-	-752	-0-	381 1	6694 2	Y	1388	1387	1			11
							70 4	1527 9							
VALLEY WELLS HC3 DIM		WELL #: B 4H		RRCID -> 300451		COMPL. DATE 08/06/2018			TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8084 - 20618						
10	61597	X	8578	-0-	-53019	-0-	453 1	6330 2	Y	1585	1586	1			10
							51 4	1744 9							
11	59610	X	8010	-0-	-51600	-0-	432 1	5832 2	Y	1534	1480	1			64
							59 4	1687 9							
12	61597	X	8480	-0-	-53117	-0-	436 1	6203 2	Y	1604	1661	1			7
							77 4	1764 9							
01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	449 1	5401 2	Y	1496	1495	1	1	8	7
							63 4	1646 9							
02	8036	X	6987	-0-	-1049	-0-	395 1	5036 2	Y	1374	1367	1	1	8	13
							45 4	1511 9							
*03	8587	X	7580	-0-	-1007	-0-	438 1	5441 2	Y	1479	1480	1	1	8	11
							74 4	1627 9							
WALK A JAM A-HERMANN HC2		WELL #: 2H		RRCID -> 300452		COMPL. DATE 08/26/2019			TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7156 - 17577						
10	54157	X	8486	-0-	-45671	-0-	1125 1	6199 2	Y	826	814	1			101
							253 4	909 9							
11	52410	X	9913	-0-	-42497	-0-	1079 1	7609 2	Y	1082	1116	1			67
							35 4	1190 9							
12	54157	X	9675	-0-	-44482	-0-	1103 1	7540 2	Y	918	914	1			71
							22 4	1010 9							
01	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	1090 1	7729 2	Y	1057	992	1			136
							24 4	1163 9							
02	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	1140 1	7622 2	Y	896	977	1			55
							342 4	986 9							
*03	10230	X	9259	-0-	-971	-0-	1128 1	6835 2	Y	928	913	1			70
							275 4	1021 9							
VALLEY WELLS HC1 DIM		WELL #: B 2H		RRCID -> 300539		COMPL. DATE 08/06/2018			TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8105 - 23107						
10	64325	X	16915	-0-	-47410	-0-	510 1	13244 2	Y	2791	2794	1			18
							91 4	3070 9							
11	62250	X	15947	-0-	-46303	-0-	484 1	12532 2	Y	2574	2487	1			105
							100 4	2831 9							
12	64325	X	15706	-0-	-48619	-0-	502 1	12251 2	Y	2572	2664	1			13
							124 4	2829 9							
01	64325	X	14772	-0-	-49553	-0-	505 1	11587 2	Y	2348	2343	1	2	8	16
							97 4	2583 9							
02	15288	X	13950	-0-	-1338	-0-	460 1	10935 2	Y	2255	2248	1	2	8	21
							74 4	2481 9							
*03	16926	X	15052	-0-	-1874	-0-	540 1	11621 2	Y	2512	2513	1	1	8	19
							128 4	2763 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176									
VALLEY WELLS HC6 DIM		WELL #: I 6H		RRCID -> 300621		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 7481 PERF. 8108 - 23310			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	64635 X	19298	-0-	-45337	-0-	623 1 125 4	14297 2 4253 9	Y	3866	3870 1	24
11	62550 X	16407	-0-	-46143	-0-	582 1 140 4	11810 2 3875 9	Y	3523	3407 1	140
12	64635 X	17714	-0-	-46921	-0-	589 1 183 4	12763 2 4179 9	Y	3799	3918 1	1 8 20
01	64635 X	19391	-0-	-45244	-0-	611 1 157 4	14524 2 4099 9	Y	3726	3719 1	4 8 23
02	18129 X	18129	-0-	-0-	-0-	575 1 106 4	13869 2 3579 9	Y	3254	3244 1	3 8 30
*03	23526 X	23526	-0-	-0-	-0-	764 1 179 4	18703 2 3880 9	Y	3527	3530 1	1 8 26

VALLEY WELLS HC7 DIM		WELL #: I 7H		RRCID -> 300623		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8135 - 22363			
10	37014 X	15829	-0-	-21185	-0-	541 1 98 4	11873 2 3317 9	Y	3015	3017 1	18
11	35820 X	13885	-0-	-21935	-0-	518 1 110 4	10127 2 3130 9	Y	2845	2748 1	115
12	37014 X	15093	-0-	-21921	-0-	526 1 143 4	11150 2 3274 9	Y	2976	3074 1	1 8 16
01	37014 X	15314	-0-	-21700	-0-	518 1 119 4	11547 2 3130 9	Y	2845	2840 1	3 8 18
02	14308 X	13263	-0-	-1045	-0-	457 1 79 4	10045 2 2682 9	Y	2438	2431 1	2 8 23
*03	15841 X	11641	-0-	-4200	-0-	442 1 136 4	8117 2 2946 9	Y	2678	2679 1	1 8 21

VALLEY WELLS HC4 DIM		WELL #: A 5H		RRCID -> 300624		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8092 - 19189			
10	70091 X	8968	-0-	-61123	-0-	456 1 50 4	6759 2 1703 9	Y	1548	1548 1	12
11	67830 X	9103	-0-	-58727	-0-	463 1 57 4	6975 2 1608 9	Y	1462	1413 1	61
12	70091 X	9811	-0-	-60280	-0-	488 1 74 4	7558 2 1691 9	Y	1537	1590 1	8
01	70091 X	9397	-0-	-60694	-0-	464 1 63 4	7272 2 1598 9	Y	1453	1448 1	2 8 11
02	8848 X	8789	-0-	-59	-0-	452 1 43 4	6862 2 1432 9	Y	1302	1299 1	1 8 13
*03	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	495 1 77 4	7917 2 1676 9	Y	1524	1523 1	1 8 13

CMWW HC1 DIM		WELL #: B 3H		RRCID -> 300641		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7115 - 18084			
10	36549 X	14710	-0-	-21839	-0-	1031 1 399 4	10997 2 2283 9	Y	2075	2023 1	94
11	35370 X	13121	-0-	-22249	-0-	957 1 40 4	9623 2 2501 9	Y	2274	2267 1	101
12	36549 X	12098	-0-	-24451	-0-	1039 1 34 4	8253 2 2772 9	Y	2520	2507 1	114
01	36549 X	10226	-0-	-26323	-0-	1195 1 11 4	6132 2 2888 9	Y	2625	2598 1	141
02	13776 X	13116	-0-	-660	-0-	1177 1 329 4	9288 2 2322 9	Y	2111	2180 1	9 8 63
*03	15191 X	15191	-0-	-0-	-0-	1848 1 430 4	10627 2 2286 9	Y	2078	2057 1	3 8 81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176									
CMWW HC2 DIM				WELL #:	D 2H	RRCID ->	300642	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL DEPTH	7041	PERF.	7194 - 17622	
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			
10		40052 X	12603	-0-	-27449	-0-	439 1	9607 2	Y	1116	1099 1		33	
							1329 4	1228 9						
11		38760 X	11726	-0-	-27034	-0-	516 1	9811 2	Y	1157	1154 1		36	
							126 4	1273 9						
12		40052 X	15849	-0-	-24203	-0-	537 1	14078 2	Y	990	987 1		39	
							145 4	1089 9						
01		40052 X	12939	-0-	-27113	-0-	452 1	11303 2	Y	915	909 1		45	
							177 4	1007 9						
02		12208 X	10751	-0-	-1457	-0-	462 1	7961 2	Y	844	859 1		30	
							1400 4	928 9						
*03		15841 X	10040	-0-	-5801	-0-	942 1	7537 2	Y	1043	1031 1		42	
							414 4	1147 9						

CMWW HC3 DIM				WELL #:	A 2H	RRCID ->	300643	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	7026	PERF.	7281 - 15555	
10		42408 X	11686	-0-	-30722	-0-	880 1	8915 2	Y	996	960 1		66	
							795 4	1096 9						
11		41040 X	9978	-0-	-31062	-0-	878 1	8055 2	Y	925	934 1		57	
							27 4	1018 9						
12		42408 X	10476	-0-	-31932	-0-	932 1	8468 2	Y	950	953 1		54	
							31 4	1045 9						
01		42408 X	10117	-0-	-32291	-0-	941 1	8142 2	Y	915	906 1		63	
							27 4	1007 9						
02		25368 X	9570	-0-	-15798	-0-	772 1	7627 2	Y	859	868 1		54	
							226 4	945 9						
*03		11687 X	10199	-0-	-1488	-0-	859 1	8081 2	Y	885	889 1		50	
							285 4	974 9						

MCCARLEY LIGHT HC2				WELL #:	2H	RRCID ->	300645	COMPL. DATE	09/09/2024	TOTAL DEPTH	7758	PERF.	7793 - 21995	
10		48825 X	21172	-0-	-27653	-0-	75 1	14415 2	N	5558	5545 1		40	
							568 4	6114 9						
11		47250 X	33950	-0-	-13300	-0-	121 1	26127 2	N	6901	6916 1		25	
							111 4	7591 9						
12		48825 X	26758	-0-	-22067	-0-	106 1	20287 2	N	5720	5720 1	1 8	24	
							73 4	6292 9						
01		48825 X	22772	-0-	-26053	-0-	91 1	16508 2	Y	5566	5563 1	9 8	18	
							50 4	6123 9						
*02		31696 X	20447	-0-	-11249	-0-	86 1	15343 2	Y	4562	4548 1	10 8	22	
							5018 9							
*03		35092 X	21445	-0-	-13647	-0-	95 1	15865 2	Y	4986	4982 1	4 8	22	
							5485 9							

MCCARLEY LIGHT HC1				WELL #:	1H	RRCID ->	300646	COMPL. DATE	09/09/2024	TOTAL DEPTH	7799	PERF.	8016 - 22610	
10		46438 X	34303	-0-	-12135	-0-	148 1	24905 2	N	7603	7606 1		31	
							887 4	8363 9						
11		44940 X	28671	-0-	-16269	-0-	95 1	20309 2	N	7444	7442 1		33	
							79 4	8188 9						
12		46438 X	29119	-0-	-17319	-0-	112 1	21245 2	N	6999	6997 1	2 8	33	
							63 4	7699 9						
01		46438 X	29750	-0-	-16688	-0-	122 1	22075 2	Y	6801	6800 1	11 8	23	
							72 4	7481 9						
*02		33180 X	24857	-0-	-8323	-0-	106 1	18820 2	Y	5392	5379 1	10 8	26	
							5931 9							
*03		34317 X	25213	-0-	-9104	-0-	111 1	18588 2	Y	5922	5918 1	4 8	26	
							6514 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
 GIBSON UNIT 2 DIM WELL #: A 2H RRCID -> 301062 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7170 - 17533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	44640 X	6820	-0-	-37820	-0-	520	1	5197	2	N	1001	997	1			16
							2	1101	9							
*05	46128 X	6753	-0-	-39375	-0-	507	1	5210	2	N	940	937	1			19
							2	1034	9							
*06	44640 X	7275	-0-	-37365	-0-	498	1	5763	2	N	919	922	1			16
							3	1011	9							
*07	46128 X	6637	-0-	-39491	-0-	511	1	4871	2	N	1140	1132	1	7	8	17
							1	1254	9							
*08	46128 X	6599	-0-	-39529	-0-	584	1	4907	2	N	851	849	1	1	8	18
							172	936	9							
*09	44640 X	5790	-0-	-38850	-0-	468	1	4421	2	N	639	637	1	2	8	18
							198	703	9							
*10	46128 X	6022	-0-	-40106	-0-	513	1	4541	2	N	727	704	1	2	8	39
							168	800	9							
*11	44640 X	5628	-0-	-39012	-0-	539	1	4252	2	N	741	751	1	8	8	21
							22	815	9							
*12	46128 X	5726	-0-	-40402	-0-	575	1	4310	2	N	751	735	1	6	8	31
							15	826	9							
*01	46128 X	4707	-0-	-41421	-0-	511	1	3510	2	N	609	608	1	3	8	29
							16	670	9							
*02	41664 X	4268	-0-	-37396	-0-	450	1	3060	2	N	586	593	1			22
							113	645	9							
*03	46128 X	5731	-0-	-40397	-0-	466	1	4150	2	N	876	862	1			36
							151	964	9							

GIBSON DIM WELL #: L 5H RRCID -> 301063 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7120 - 17336

10	46004 X	10217	-0-	-35787	-0-	1120	1	7921	2	N	794	777	1			31
							303	873	9							
11	44520 X	9034	-0-	-35486	-0-	993	1	7152	2	N	780	799	1			12
							31	858	9							
12	46004 X	9123	-0-	-36881	-0-	1007	1	7195	2	N	813	808	1			17
							27	894	9							
01	46004 X	9218	-0-	-36786	-0-	1057	1	7242	2	N	810	805	1	1	8	21
							28	891	9							
*02	41552 X	9097	-0-	-32455	-0-	674	1	7300	2	N	727	725	1			23
							323	800	9							
*03	46004 X	7497	-0-	-38507	-0-	700	1	5968	2	N	524	527	1			20
							253	576	9							

GIBSON SOUTH UNIT 0 DIM WELL #: C 2H RRCID -> 301064 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7161 - 17559

10	44392 X	4351	-0-	-40041	-0-	474	1	3065	2	Y	632	660	1			45
							117	695	9							
11	42960 X	3573	-0-	-39387	-0-	474	1	2453	2	Y	578	577	1			46
							10	636	9							
12	44392 X	4537	-0-	-39855	-0-	523	1	3227	2	Y	702	660	1			88
							15	772	9							
01	44392 X	4681	-0-	-39711	-0-	500	1	3421	2	Y	679	672	1			95
							13	747	9							
02	40096 X	4558	-0-	-35538	-0-	442	1	3261	2	Y	659	625	1	1	8	128
							130	725	9							
*03	44392 X	3616	-0-	-40776	-0-	508	1	2312	2	Y	623	692	1	1	8	58
							111	685	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC			//CONT.//	424176									
CMWW UNIT A DIM			WELL #:	3H	RRCID ->	301083	COMPL. DATE	09/21/2019	TOTAL DEPTH	6997	PERF.	7165 - 15416	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
10	14223 X	14223	-0-	-0-	-0-	830 1	11686 2	Y	1168	1130 1	1 8	94	
						422 4	1285 9						
11	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	952 1	10851 2	Y	1046	1053 1		87	
						45 4	1151 9						
12	12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	915 1	10077 2	Y	959	967 1		79	
						36 4	1055 9						
01	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	961 1	8828 2	Y	983	973 1	1 8	88	
						30 4	1081 9						
02	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	526 1	9277 2	Y	824	844 1		68	
						256 4	906 9						
*03	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	507 1	10627 2	Y	1000	992 1		76	
						339 4	1100 9						

HENRICHSON HC4 F DIM			WELL #:	7H	RRCID ->	301142	COMPL. DATE	05/16/2017	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	7815 - 22490	
10	63798 X	1260	-0-	-62538	-0-	765 1	18 4	Y	434	429 1		7	
						477 9							
11	61740 X	1648	-0-	-60092	-0-	736 1	348 2	Y	512	511 1		8	
						1 4	563 9						
12	63798 X	526	-0-	-63272	-0-	387 1	3 4	Y	124	132 1		-0-	
						136 9							
01	63798 X	793	-0-	-63005	-0-	279 1	203 2	Y	283	274 1		9	
						311 9							
02	57624 X	817	-0-	-56807	-0-	541 1	19 4	Y	234	235 1		8	
						257 9							
*03	63798 X	1140	-0-	-62658	-0-	749 1	31 2	Y	283	283 1		8	
						49 4	311 9						

ROGERS UNIT 11 DIM			WELL #:	G 1H	RRCID ->	301144	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7654 - 17052	
10	34999 X	7284	-0-	-27715	-0-	426 1	5600 2	Y	961	960 1		81	
						201 4	1057 9						
11	33870 X	7463	-0-	-26407	-0-	429 1	6018 2	Y	907	910 1		78	
						18 4	998 9						
12	34999 X	6420	-0-	-28579	-0-	372 1	5005 2	Y	929	928 1		79	
						21 4	1022 9						
01	34999 X	6282	-0-	-28717	-0-	381 1	4896 2	Y	897	894 1		82	
						18 4	987 9						
02	31612 X	6250	-0-	-25362	-0-	378 1	5024 2	Y	771	842 1		11	
						848 9							
*03	34999 X	6353	-0-	-28646	-0-	389 1	5033 2	Y	846	846 1		11	
						931 9							

SNOWMASS HC2 DIM			WELL #:	A 3H	RRCID ->	301145	COMPL. DATE	01/10/2019	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7865 - 15556	
10	29729 X	8049	-0-	-21680	-0-	576 1	6178 2	Y	979	964 1		261	
						218 4	1077 9						
11	28770 X	7301	-0-	-21469	-0-	615 1	5622 2	Y	947	949 1		259	
						22 4	1042 9						
12	29729 X	7276	-0-	-22453	-0-	646 1	5546 2	Y	969	964 1		264	
						18 4	1066 9						
01	29729 X	7695	-0-	-22034	-0-	648 1	5989 2	Y	943	913 1		294	
						21 4	1037 9						
02	26852 X	6494	-0-	-20358	-0-	563 1	4967 2	Y	680	864 1		110	
						216 4	748 9						
*03	29729 X	7510	-0-	-22219	-0-	730 1	5480 2	Y	956	919 1		147	
						248 4	1052 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176									
SNOWMASS HC1 DIM		WELL #: A 2H		RRCID -> 301146		COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7800 - 15475			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	35154 X	7126	-0-	-28028	-0-	629 1	5256 2	Y	944	952 1	256
						203 4	1038 9				
11	34020 X	6167	-0-	-27853	-0-	662 1	4485 2	Y	910	916 1	250
						19 4	1001 9				
12	35154 X	6012	-0-	-29142	-0-	695 1	4293 2	Y	918	920 1	248
						14 4	1010 9				
01	35154 X	5559	-0-	-29595	-0-	670 1	3897 2	Y	887	855 1	280
						16 4	976 9				
02	31752 X	5270	-0-	-26482	-0-	613 1	3765 2	Y	687	823 1	144
						136 4	756 9				
*03	35154 X	5488	-0-	-29666	-0-	622 1	3766 2	Y	865	868 1	141
						148 4	952 9				

BLAKEWAY HC4		WELL #: E 3H		RRCID -> 301154		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7657 - 18656			
10	72199 X	8834	-0-	-63365	-0-	821 1	6304 2	Y	1335	1322 1	125
						240 4	1469 9				
11	69870 X	5096	-0-	-64774	-0-	782 1	2743 2	Y	1411	1225 1	311
						19 4	1552 9				
12	72199 X	4979	-0-	-67220	-0-	795 1	2515 2	Y	1513	1734 1	90
						5 4	1664 9				
01	72199 X	8920	-0-	-63279	-0-	635 1	6484 2	Y	1623	1521 1	192
						16 4	1785 9				
*02	65212 X	7795	-0-	-57417	-0-	595 1	5413 2	Y	1388	1427 1	153
						260 4	1527 9				
*03	72199 X	9297	-0-	-62902	-0-	761 1	6579 2	Y	1560	1557 1	156
						241 4	1716 9				

MARMION-THORNHILL HC1		WELL #: 1H		RRCID -> 301158		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7130 - 17232			
10	40114 X	9896	-0-	-30218	-0-	1015 1	7405 2	Y	1090	1074 1	37
						277 4	1199 9				
11	38820 X	9888	-0-	-28932	-0-	955 1	7850 2	Y	956	963 1	30
						31 4	1052 9				
12	40114 X	9427	-0-	-30687	-0-	893 1	7572 2	Y	850	845 1	35
						27 4	935 9				
01	40114 X	6576	-0-	-33538	-0-	1099 1	4599 2	Y	788	782 1	8 8
						11 4	867 9				
02	36232 X	7489	-0-	-28743	-0-	1126 1	5334 2	Y	716	717 1	32
						241 4	788 9				
*03	40114 X	9782	-0-	-30332	-0-	1882 1	6459 2	Y	1047	1047 1	32
						289 4	1152 9				

HANING UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 301175		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7235 - 15556			
10	37200 X	10714	-0-	-26486	-0-	1228 1	7908 2	Y	743	716 1	55
						761 4	817 9				
11	36000 X	9266	-0-	-26734	-0-	1312 1	7175 2	Y	680	693 1	42
						31 4	748 9				
12	37200 X	9545	-0-	-27655	-0-	1443 1	7299 2	Y	707	707 1	42
						25 4	778 9				
01	37200 X	9327	-0-	-27873	-0-	1593 1	6938 2	Y	696	692 1	1 8
						30 4	766 9				
02	33600 X	8739	-0-	-24861	-0-	959 1	6851 2	Y	659	658 1	3 8
						204 4	725 9				
*03	37200 X	9607	-0-	-27593	-0-	1097 1	7476 2	Y	724	719 1	8 8
						238 4	796 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
 VALLEY WELLS HC5 DIM WELL #: A 6H RRCID -> 301186 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8091 - 17940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	51300 X	9183	-0-	-42117	-0-	388 1	6772 2	92 4	1931 9	N	1755	1748 1				30
*05	53010 X	8860	-0-	-44150	-0-	359 1	6659 2	2 4	1840 9	N	1673	1677 1				26
*06	51300 X	8221	-0-	-43079	-0-	335 1	6144 2	2 4	1740 9	N	1582	1583 1				25
*07	53010 X	8462	-0-	-44548	-0-	386 1	6296 2	65 4	1715 9	N	1559	1557 1				27
*08	53010 X	8538	-0-	-44472	-0-	397 1	6341 2	97 4	1703 9	N	1548	1548 1				27
*09	51300 X	7387	-0-	-43913	-0-	396 1	5357 2	75 4	1559 9	N	1417	1418 1				26
*10	53010 X	6618	-0-	-46392	-0-	440 1	4492 2	48 4	1638 9	Y	1489	1487 1				28
11	51300 X	7188	-0-	-44112	-0-	405 1	5190 2	54 4	1539 9	Y	1399	1349 1				78
12	53010 X	7769	-0-	-45241	-0-	409 1	5707 2	69 4	1584 9	Y	1440	1492 1				26
01	53010 X	7747	-0-	-45263	-0-	430 1	5742 2	59 4	1516 9	Y	1378	1376 1	1 8			27
02	47880 X	6788	-0-	-41092	-0-	355 1	5060 2	40 4	1333 9	Y	1212	1227 1	1 8			11
*03	53010 X	7927	-0-	-45083	-0-	404 1	5969 2	69 4	1485 9	Y	1350	1350 1	1 8			10

WALK A JAM A-HERMANN HC1 WELL #: 1H RRCID -> 301187 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7239 - 17167

10	47616 X	6307	-0-	-41309	-0-	360 1	3167 2	125 4	2655 9	N	2414	2447 1				133
11	46080 X	3047	-0-	-43033	-0-	395 1	2161 2	8 4	483 9	N	439	428 1				144
12	47616 X	2677	-0-	-44939	-0-	450 1	1793 2	6 4	428 9	N	389	400 1				133
01	47616 X	2140	-0-	-45476	-0-	225 1	1539 2	10 4	366 9	N	333	309 1				157
02	43008 X	1028	-0-	-41980	-0-	300 1	453 2	14 4	261 9	N	237	250 1				144
*03	47616 X	62	-0-	-47554	-0-	49 1	13 4			N	-0-	135 1				9

BLAKEWAY 2 D DIM WELL #: 4H RRCID -> 301188 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7627 - 18920

10	64325 X	1214	-0-	-63111	-0-	140 1	622 2	86 4	366 9	N	333	387 1				1
11	62250 X	187	-0-	-62063	-0-	142 1	45 9	173 1	1 4	N	41	4 1	10 8			28
12	64325 X	217	-0-	-64108	-0-	173 1	1 4	43 9		N	39	66 1	1 8			-0-
01	64325 X	218	-0-	-64107	-0-	203 1	15 9	171 1	412 2	N	14	1 1	13 8			-0-
*02	58100 X	1037	-0-	-57063	-0-	171 1	412 2	454 9		N	413	354 1				59
*03	64325 X	3257	-0-	-61068	-0-	226 1	2045 2	75 4	911 9	N	828	845 1				42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
WALK A JAM B-HERMANN HC1		WELL #:		1H	RRCID ->	301190	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7166 - 17568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		44516 X	12634	-0-	-31882	-0-	868 1	9847 2	Y	1043	986 1	4 8	83
							772 4	1147 9					
11		43080 X	11187	-0-	-31893	-0-	801 1	9237 2	Y	1005	1023 1	6 8	59
							43 4	1106 9					
12		44516 X	11438	-0-	-33078	-0-	825 1	9448 2	Y	1029	1020 1	7 8	61
							33 4	1132 9					
01		44516 X	10951	-0-	-33565	-0-	712 1	9174 2	Y	942	932 1	6 8	65
							29 4	1036 9					
02		40208 X	10378	-0-	-29830	-0-	620 1	8595 2	Y	852	861 1	5 8	51
							226 4	937 9					
*03		44516 X	11091	-0-	-33425	-0-	640 1	9178 2	Y	876	867 1	3 8	57
							309 4	964 9					

VALLEY WELLS UNIT 25 DIM		WELL #:		I 9H	RRCID ->	301192	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	8224 - 16031	
*10		47430 X	10691	-0-	-36739	-0-	406 1	8665 2	Y	1430	1430 1		7
							47 4	1573 9					
11		45900 X	9795	-0-	-36105	-0-	416 1	7625 2	Y	1551	1503 1		55
							48 4	1706 9					
12		47430 X	9956	-0-	-37474	-0-	404 1	7989 2	Y	1364	1413 1		6
							63 4	1500 9					
01		47430 X	9753	-0-	-37677	-0-	366 1	7928 2	Y	1279	1276 1	1 8	8
							52 4	1407 9					
02		42840 X	8828	-0-	-34012	-0-	314 1	7033 2	Y	1308	1301 1	2 8	13
							42 4	1439 9					
*03		47430 X	7865	-0-	-39565	-0-	349 1	5695 2	Y	1574	1578 1		9
							90 4	1731 9					

VALLEY WELLS UNIT 34 DIM		WELL #:		M 3H	RRCID ->	301193	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8071 - 13723	
*04		57360 X	12508	-0-	-44852	-0-	384 1	10313 2	N	1562	1560 1		34
							93 4	1718 9					
*05		59272 X	11383	-0-	-47889	-0-	385 1	9313 2	N	1528	1530 1		32
							4 4	1681 9					
*06		57360 X	8253	-0-	-49107	-0-	316 1	6095 2	N	1673	1671 1		34
							2 4	1840 9					
*07		59272 X	11300	-0-	-47972	-0-	338 1	9167 2	N	1571	1572 1		33
							67 4	1728 9					
*08		59272 X	11360	-0-	-47912	-0-	333 1	9329 2	N	1461	1463 1		31
							91 4	1607 9					
*09		57360 X	11012	-0-	-46348	-0-	340 1	8903 2	N	1534	1531 1		34
							82 4	1687 9					
*10		59272 X	9214	-0-	-50058	-0-	374 1	7142 2	Y	1499	1499 1		34
							49 4	1649 9					
11		57360 X	8868	-0-	-48492	-0-	354 1	6882 2	Y	1434	1383 1		85
							55 4	1577 9					
12		59272 X	9897	-0-	-49375	-0-	367 1	7874 2	Y	1444	1498 1		31
							68 4	1588 9					
01		59272 X	9815	-0-	-49457	-0-	353 1	7859 2	Y	1403	1399 1	1 8	34
							60 4	1543 9					
02		53536 X	7175	-0-	-46361	-0-	291 1	5573 2	Y	1157	1180 1	1 8	10
							38 4	1273 9					
*03		59272 X	7696	-0-	-51576	-0-	325 1	5754 2	Y	1405	1402 1	1 8	12
							71 4	1546 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176											
VALLEY WELLS UNIT 32 DIM		WELL #:		M 1H	RRCID ->	301194	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8023 - 15131			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	26580 X	5356	-0-	-21224	-0-	182 1	3623 2	110 4	1441 9	N	1310	1308 1			28
*05	27466 X	5124	-0-	-22342	-0-	187 1	3744 2	1 4	1192 9	N	1084	1087 1			25
*06	26580 X	8423	-0-	-18157	-0-	259 1	6934 2	2 4	1228 9	N	1116	1115 1			26
*07	27466 X	8736	-0-	-18730	-0-	281 1	7029 2	56 4	1370 9	N	1245	1244 1			27
*08	27466 X	8364	-0-	-19102	-0-	267 1	6663 2	77 4	1357 9	N	1234	1234 1			27
*09	26580 X	8766	-0-	-17814	-0-	276 1	7217 2	59 4	1214 9	N	1104	1104 1			27
*10	27466 X	9415	-0-	-18051	-0-	288 1	7971 2	33 4	1123 9	Y	1021	1022 1			26
11	26580 X	8613	-0-	-17967	-0-	286 1	7107 2	41 4	1179 9	Y	1072	1031 1			67
12	27466 X	8803	-0-	-18663	-0-	306 1	7154 2	56 4	1287 9	Y	1170	1211 1			26
01	27466 X	9283	-0-	-18183	-0-	329 1	7675 2	47 4	1232 9	Y	1120	1118 1	1 8		27
02	24808 X	9441	-0-	-15367	-0-	309 1	8031 2	32 4	1069 9	Y	972	989 1	1 8		9
*03	27466 X	10357	-0-	-17109	-0-	355 1	8839 2	51 4	1112 9	Y	1011	1012 1			8

VALLEY WELLS UNIT 26 DIM		WELL #:		J 1H	RRCID ->	301195	COMPL. DATE	09/22/2019	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	8091 - 16240			
*04	29820 X	8886	-0-	-20934	-0-	213 1	6786 2	197 4	1690 9	N	1536	1535 1			35
*05	30814 X	9126	-0-	-21688	-0-	217 1	7257 2	2 4	1650 9	N	1500	1503 1			32
*06	29820 X	9120	-0-	-20700	-0-	222 1	7181 2	1 4	1716 9	N	1560	1558 1			34
*07	30814 X	10339	-0-	-20475	-0-	241 1	8340 2	64 4	1694 9	N	1540	1541 1			33
*08	30814 X	9372	-0-	-21442	-0-	232 1	7421 2	92 4	1627 9	N	1479	1479 1			33
*09	29820 X	8752	-0-	-21068	-0-	234 1	6891 2	75 4	1552 9	N	1411	1409 1			35
*10	30814 X	9100	-0-	-21714	-0-	263 1	7183 2	48 4	1606 9	Y	1460	1461 1			34
11	29820 X	7801	-0-	-22019	-0-	246 1	6071 2	51 4	1433 9	Y	1303	1255 1			82
12	30814 X	7715	-0-	-23099	-0-	252 1	5917 2	64 4	1482 9	Y	1347	1397 1			32
01	30814 X	8098	-0-	-22716	-0-	271 1	6137 2	59 4	1631 9	Y	1483	1479 1	1 8		35
02	27832 X	7544	-0-	-20288	-0-	256 1	5840 2	42 4	1406 9	Y	1278	1300 1	1 8		12
*03	30814 X	8129	-0-	-22685	-0-	264 1	6231 2	72 4	1562 9	Y	1420	1421 1	1 8		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176											
VESPER UNIT I DIM		WELL #:		F 1H	RRCID ->	301218	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	8049 -	24555		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	44760 X	5724	-0-	-39036	-0-	402 1	3993 2	1 4	1328 9	N	1207	1205 1	2 8	43	
*05	46252 X	4840	-0-	-41412	-0-	437 1	3151 2	1 4	1251 9	N	1137	1133 1	3 8	44	
*06	44760 X	6647	-0-	-38113	-0-	441 1	4908 2	2 4	1296 9	N	1178	1173 1	4 8	45	
*07	46252 X	6922	-0-	-39330	-0-	467 1	5160 2	2 4	1293 9	N	1175	1169 1	1 8	50	
*08	46252 X	7148	-0-	-39104	-0-	543 1	5117 2	1 4	1287 9	N	1170	1177 1	1 8	42	
*09	44760 X	7644	-0-	-37116	-0-	500 1	5636 2	224 4	1284 9	N	1167	1171 1	3 8	35	
*10	46252 X	10179	-0-	-36073	-0-	584 1	8028 2	262 4	1305 9	N	1186	1177 1	6 8	38	
*11	44760 X	7352	-0-	-37408	-0-	468 1	5628 2	22 4	1234 9	N	1122	1138 1		22	
*12	46252 X	6910	-0-	-39342	-0-	467 1	5188 2	20 4	1235 9	N	1123	1097 1		48	
*01	46252 X	7074	-0-	-39178	-0-	465 1	5366 2	19 4	1224 9	N	1113	1136 1		25	
*02	41776 X	6448	-0-	-35328	-0-	394 1	4752 2	195 4	1107 9	N	1006	1009 1		22	
*03	46252 X	6852	-0-	-39400	-0-	446 1	4978 2	189 4	1239 9	N	1126	1128 1		20	

VESPER UNIT I DIM		WELL #:		F 2H	RRCID ->	301219	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	8568 -	24922	
*04	45480 X	5361	-0-	-40119	-0-	398 1	3962 2	1 4	1000 9	N	909	929 1	2 8	69
*05	46996 X	4297	-0-	-42699	-0-	389 1	2803 2	1 4	1104 9	N	1004	1003 1	2 8	68
*06	45480 X	5462	-0-	-40018	-0-	359 1	3996 2	1 4	1106 9	N	1005	1009 1	3 8	61
*07	46996 X	5449	-0-	-41547	-0-	359 1	3961 2	1 4	1128 9	N	1025	1014 1		72
*08	46996 X	3864	-0-	-43132	-0-	283 1	2663 2	104 4	814 9	N	740	773 1		39
*09	45480 X	5047	-0-	-40433	-0-	300 1	3388 2	134 4	1225 9	N	1114	1101 1	2 8	50
*10	46996 X	4897	-0-	-42099	-0-	242 1	3318 2	108 4	1229 9	N	1117	1109 1	5 8	53
*11	45480 X	5412	-0-	-40068	-0-	332 1	3989 2	16 4	1075 9	N	977	996 1		34
*12	46996 X	5408	-0-	-41588	-0-	359 1	3994 2	15 4	1040 9	N	945	934 1		45
*01	46996 X	5611	-0-	-41385	-0-	361 1	4158 2	15 4	1077 9	N	979	999 1		25
*02	42448 X	5363	-0-	-37085	-0-	348 1	3893 2	134 4	988 9	N	898	903 1		20
*03	46996 X	5365	-0-	-41631	-0-	381 1	3856 2	137 4	991 9	N	901	905 1		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176									
BLAKEWAY 1 C DIM				WELL #:	2H	RRCID ->	301224	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7752 - 17590	
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	
*04	73650 X	5483	-0-	-68167	-0-	856 1	3252 2	1374 9	Y	1249	1213 1	1 8	133	
						1 4	1374 9							
*05	76105 X	3123	-0-	-72982	-0-	383 1	1823 2	916 9	Y	833	820 1	1 8	145	
						1 4	916 9							
*06	73650 X	4529	-0-	-69121	-0-	928 1	2316 2	1284 9	Y	1167	1166 1	2 8	144	
						1 4	1284 9							
*07	76105 X	5179	-0-	-70926	-0-	1063 1	2808 2	1307 9	Y	1188	1246 1	1 8	85	
						1 4	1307 9							
*08	76105 X	4884	-0-	-71221	-0-	1064 1	2526 2	1167 9	Y	1061	993 1	1 8	152	
						127 4	1167 9							
*09	73650 X	4667	-0-	-68983	-0-	1072 1	2343 2	1121 9	Y	1019	1022 1		149	
						131 4	1121 9							
*10	76105 X	3330	-0-	-72775	-0-	905 1	1737 2	505 9	Y	459	511 1		97	
						183 4	505 9							
*11	73650 X	5222	-0-	-68428	-0-	1322 1	2639 2	1240 9	Y	1127	1127 1	3 8	94	
						21 4	1240 9							
*12	76105 X	5037	-0-	-71068	-0-	1256 1	2330 2	1436 9	Y	1305	1059 1	1 8	339	
						15 4	1436 9							
*01	76105 X	4641	-0-	-71464	-0-	1339 1	2142 2	1148 9	Y	1044	1254 1	2 8	127	
						12 4	1148 9							
*02	68740 X	2864	-0-	-65876	-0-	1306 1	740 2	777 9	Y	706	544 1	4 8	285	
						41 4	777 9							
*03	76105 X	1801	-0-	-74304	-0-	595 1	602 2	476 9	Y	433	536 1		182	
						128 4	476 9							

GIBSON SOUTH UNIT 6 DIM				WELL #:	Q 1H	RRCID ->	301225	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	6852	PERF.	7036 - 22600	
*04	37440 X	5130	-0-	-32310	-0-	824 1	2871 2	1433 9	N	1303	1429 1		90	
						2 4	1433 9							
*05	38688 X	5569	-0-	-33119	-0-	864 1	3101 2	1602 9	N	1456	1278 1	1 8	267	
						2 4	1602 9							
*06	37440 X	9129	-0-	-28311	-0-	928 1	6155 2	2045 9	N	1859	1939 1	1 8	186	
						1 4	2045 9							
*07	38688 X	11512	-0-	-27176	-0-	1057 1	8667 2	1785 9	N	1623	1613 1	1 8	195	
						3 4	1785 9							
*08	38688 X	12974	-0-	-25714	-0-	1165 1	9623 2	1817 9	N	1652	1654 1	3 8	190	
						369 4	1817 9							
*09	37440 X	11561	-0-	-25879	-0-	976 1	8626 2	1660 9	N	1509	1509 1	1 8	189	
						299 4	1660 9							
*10	38688 X	12117	-0-	-26571	-0-	1188 1	8824 2	1753 9	N	1594	1557 1	2 8	224	
						352 4	1753 9							
*11	37440 X	10959	-0-	-26481	-0-	1206 1	8104 2	1615 9	N	1468	1418 1	1 8	273	
						34 4	1615 9							
*12	38688 X	9136	-0-	-29552	-0-	1293 1	6488 2	1320 9	N	1200	1243 1	1 8	229	
						35 4	1320 9							
*01	38688 X	11267	-0-	-27421	-0-	1515 1	7845 2	1535 9	N	1734	1800 1	4 8	159	
						1907 9	7845 2							
*02	34944 X	10290	-0-	-24654	-0-	1513 1	6945 2	1535 9	N	1395	1266 1	1 8	287	
						297 4	6945 2							
*03	38688 X	11085	-0-	-27603	-0-	1555 1	7590 2	1612 9	N	1465	1467 1	1 8	284	
						328 4	1612 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
HELMCAMP STATE HCl DIM		WELL #:		D 1H	RRCID ->	301233	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	6993	PERF.	7153 - 14456	
M O	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
04	41700 X	8295	-0-	-33405	-0-	668 1	6345 2	3279 9	N	1163	1163 1		226
						3 4	1279 9						
05	43090 X	11909	-0-	-31181	-0-	832 1	9602 2	1471 9	N	1337	1442 1		121
						4 4	1471 9						
06	41700 X	9683	-0-	-32017	-0-	660 1	7709 2	1312 9	N	1193	1145 1		169
						2 4	1312 9						
07	43090 X	11417	-0-	-31673	-0-	728 1	9441 2	1245 9	N	1132	1184 1		117
						3 4	1245 9						
08	43090 X	9786	-0-	-33304	-0-	701 1	7696 2	1066 9	N	969	914 1		172
						323 4	1066 9						
09	41700 X	7833	-0-	-33867	-0-	662 1	6028 2	996 9	N	905	970 1		107
						147 4	996 9						
10	43090 X	7025	-0-	-36065	-0-	613 1	5319 2	1041 9	N	946	930 1		123
						52 4	1041 9						
11	41700 X	7650	-0-	-34050	-0-	614 1	5994 2	1019 9	N	926	887 1		162
						23 4	1019 9						
12	43090 X	8290	-0-	-34800	-0-	642 1	6520 2	1103 9	N	1003	921 1		244
						25 4	1103 9						
01	43090 X	9247	-0-	-33843	-0-	652 1	7437 2	1128 9	N	1025	1135 1		134
						30 4	1128 9						
*02	38920 X	6082	-0-	-32838	-0-	551 1	4466 2	957 9	N	870	832 1		175
						108 4	957 9						
*03	43090 X	7948	-0-	-35142	-0-	615 1	6049 2	1087 9	N	988	1045 1		118
						197 4	1087 9						

VESPER DIM		WELL #:		I 2H	RRCID ->	301234	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7930 - 16910	
*04	36510 X	4434	-0-	-32076	-0-	200 1	3126 2	1107 9	N	1006	1016 1	1 8	243
						1 4	1107 9						
*05	37727 X	5259	-0-	-32468	-0-	266 1	3914 2	1078 9	N	980	966 1	1 8	256
						1 4	1078 9						
*06	36510 X	4703	-0-	-31807	-0-	219 1	3387 2	1096 9	N	996	976 1	1 8	275
						1 4	1096 9						
*07	37727 X	4755	-0-	-32972	-0-	205 1	3373 2	1176 9	N	1069	1084 1	1 8	259
						1 4	1176 9						
*08	37727 X	5660	-0-	-32067	-0-	250 1	4028 2	1235 9	N	1123	1160 1		222
						147 4	1235 9						
*09	36510 X	4693	-0-	-31817	-0-	213 1	3179 2	1177 9	N	1070	1035 1	1 8	256
						124 4	1177 9						
*10	37727 X	5504	-0-	-32223	-0-	328 1	3783 2	1251 9	N	1137	1140 1	1 8	252
						142 4	1251 9						
*11	36510 X	4503	-0-	-32007	-0-	237 1	3073 2	1186 9	N	1078	1082 1		248
						7 4	1186 9						
*12	37727 X	4990	-0-	-32737	-0-	325 1	3430 2	1222 9	N	1111	1107 1		252
						13 4	1222 9						
*01	37727 X	5235	-0-	-32492	-0-	338 1	3626 2	1258 9	N	1144	1171 1	2 8	223
						13 4	1258 9						
*02	34076 X	5032	-0-	-29044	-0-	307 1	3497 2	1120 9	N	1018	1030 1	2 8	209
						108 4	1120 9						
*03	37727 X	4572	-0-	-33155	-0-	3589 2	110 4	873 9	N	794	981 1	1 8	21
						873 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176												
VESPER UNIT III DIM		WELL #: E 1H		RRCID ->	301235	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	7722	PERF.	7936	- 18240				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	60690 X	5741	-0-	-54949	-0-	301 1	4579 2	2 4	859 9	N	781	791 1	4 8			40
*05	62713 X	5204	-0-	-57509	-0-	291 1	4018 2	1 4	894 9	N	813	812 1	3 8			38
*06	60690 X	5451	-0-	-55239	-0-	283 1	4279 2	1 4	888 9	N	807	803 1	3 8			39
*07	62713 X	5414	-0-	-57299	-0-	292 1	4309 2	1 4	812 9	N	738	731 1	3 8			43
*08	62713 X	3909	-0-	-58804	-0-	223 1	2858 2	120 4	708 9	N	644	648 1				39
*09	60690 X	5090	-0-	-55600	-0-	263 1	3877 2	132 4	818 9	N	744	750 1				33
*10	62713 X	6179	-0-	-56534	-0-	293 1	4812 2	170 4	904 9	N	822	832 1	3 8			20
*11	60690 X	3954	-0-	-56736	-0-	265 1	3060 2	16 4	613 9	N	557	554 1				23
*12	62713 X	3894	-0-	-58819	-0-	219 1	2984 2	12 4	679 9	N	617	624 1	1 8			15
*01	62713 X	4932	-0-	-57781	-0-	279 1	3843 2	11 4	799 9	N	726	719 1	5 8			17
*02	56644 X	4796	-0-	-51848	-0-	269 1	3671 2	131 4	725 9	N	659	650 1	12 8			14
*03	62713 X	5049	-0-	-57664	-0-	292 1	3856 2	146 4	755 9	N	686	684 1	6 8			10

VESPER DIM		WELL #: I 1H		RRCID ->	301269	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7927	- 16602				
*04	40170 X	6902	-0-	-33268	-0-	329 1	5124 2	2 4	1447 9	N	1315	1328 1	1 8			266
*05	41509 X	6905	-0-	-34604	-0-	356 1	5242 2	2 4	1305 9	N	1186	1202 1	1 8			249
*06	40170 X	6094	-0-	-34076	-0-	297 1	4597 2	1 4	1199 9	N	1090	1102 1	1 8			236
*07	41509 X	5422	-0-	-36087	-0-	243 1	3989 2	1 4	1189 9	N	1081	1055 1				262
*08	41509 X	5439	-0-	-36070	-0-	243 1	3922 2	143 4	1131 9	N	1028	1065 1				225
*09	40170 X	4280	-0-	-35890	-0-	198 1	2953 2	115 4	1014 9	N	922	912 1				235
*10	41509 X	5586	-0-	-35923	-0-	338 1	3891 2	146 4	1211 9	N	1101	1094 1	1 8			241
*11	40170 X	4789	-0-	-35381	-0-	266 1	3458 2	7 4	1058 9	N	962	952 1				251
*12	41509 X	4145	-0-	-37364	-0-	275 1	2900 2	11 4	959 9	N	872	893 1				230
*01	41509 X	4926	-0-	-36583	-0-	330 1	3542 2	13 4	1041 9	N	946	934 1	1 8			241
*02	37492 X	4748	-0-	-32744	-0-	300 1	3416 2	106 4	926 9	N	842	822 1	2 8			259
*03	41509 X	NO RPT	-0-	-41509	-0-					N	NO RPT					259

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
MCFADIN HC2 DIM		WELL #:		C 3H	RRCID ->	301304	COMPL. DATE	04/08/2017	TOTAL DEPTH	7551	PERF.	7582 - 17955
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04		52950 X	14654	-0-	-38296	-0-	740 1	11992 2	N	1744	1650 1	543
							4 4	1918 9				
*05		54715 X	16982	-0-	-37733	-0-	722 1	14802 2	N	1324	1362 1	505
							2 4	1456 9				
*06		52950 X	18204	-0-	-34746	-0-	765 1	16005 2	N	1304	1360 1	449
							1434 9					
*07		54715 X	5944	-0-	-48771	-0-	721 1	3862 2	N	1237	1265 1	421
							1361 9					
*08		54715 X	5245	-0-	-49470	-0-	621 1	3231 2	N	1167	1120 1	468
							109 4	1284 9				
*09		52950 X	4347	-0-	-48603	-0-	618 1	2378 2	N	1125	1097 1	496
							113 4	1238 9				
*10		54715 X	4501	-0-	-50214	-0-	660 1	2363 2	N	1292	1350 1	438
							57 4	1421 9				
*11		52950 X	4856	-0-	-48094	-0-	715 1	2603 2	N	1388	1387 1	439
							11 4	1527 9				
*12		54715 X	5000	-0-	-49715	-0-	739 1	2860 2	N	1262	1256 1	445
							13 4	1388 9				
*01		54715 X	6246	-0-	-48469	-0-	694 1	4199 2	N	1212	1161 1	496
							20 4	1333 9				
*02		49420 X	2476	-0-	-46944	-0-	619 1	561 2	N	1124	1161 1	459
							60 4	1236 9				
*03		54715 X	1872	-0-	-52843	-0-	743 1	28 4	N	1001	1354 1	106
							1101 9					

NORTH ROGERS Q WEST UNIT		WELL #:		Q 3H	RRCID ->	301305	COMPL. DATE	09/13/2022	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	7907 - 14168
04	0 W	3094	-0-	3094	359827	271 4	2823 9	N	2566	2571 1		11
05	0 W	1905	-0-	1905	361732	58 4	1847 9	N	1679	1680 1		10
06	0 W	1880	-0-	1880	363612	13 4	1867 9	N	1697	1694 1		13
07	0 W	6903	-0-	6903	370515	4699 2	97 4	N	1915	1920 1		8
						2107 9						
08	0 W	4933	-0-	4933	375448	2381 2	255 4	N	2088	2090 1		6
						2297 9						
09	0 W	5555	-0-	5555	381003	762 1	2408 2	N	1967	1966 1		7
						221 4	2164 9					
10	0 W	8426	-0-	8426	389429	1083 1	4641 2	N	2135	2136 1		6
						353 4	2349 9					
11	0 W	8128	-0-	8128	397557	1278 1	5416 2	N	1108	1109 1		5
						215 4	1219 9					
12	0 W	6573	-0-	6573	404130	1274 1	3180 2	N	1521	1519 1		7
						446 4	1673 9					
01	0 W	5502	-0-	5502	409632	1198 1	2930 2	N	1050	1042 1	3 8	12
						219 4	1155 9					
02	0 W	8957	-0-	8957	418589	780 1	4823 2	N	3020	3004 1	5 8	23
						32 4	3322 9					
03	0 W	12949	-0-	12949	431538	815 1	9210 2	N	2604	2612 1	3 8	12
						60 4	2864 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176										
GIBSON DIM		WELL #: B 5H		RRCID ->	301333	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	7071 - 17333			
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		
*04	0 W	3562	-0-	3562	935366	331 1	2782 2	N	407	438 1		73		
						1 4	448 9							
*05	0 W	3479	-0-	3479	938845	341 1	2731 2	N	369	365 1		77		
						1 4	406 9							
*06	0 W	3564	-0-	3564	942409	346 1	2792 2	N	386	376 1		87		
						1 4	425 9							
*07	0 W	3568	-0-	3568	945977	335 1	2747 2	N	441	464 1		64		
						1 4	485 9							
*08	0 W	3792	-0-	3792	949769	358 1	2903 2	N	384	381 1		67		
						109 4	422 9							
*09	0 W	3769	-0-	3769	953538	366 1	2869 2	N	386	388 1		65		
						109 4	425 9							
*10	0 W	4223	-0-	4223	957761	456 1	3229 2	N	376	340 1		101		
						124 4	414 9							
*11	0 W	3537	-0-	3537	961298	376 1	2708 2	N	401	429 1		73		
						12 4	441 9							
*12	0 W	3530	-0-	3530	964828	380 1	2711 2	N	390	395 1		68		
						10 4	429 9							
*01	0 W	3488	-0-	3488	968316	388 1	2660 2	N	391	386 1		73		
						10 4	430 9							
*02	0 W	2775	-0-	2775	971091	313 1	2055 2	N	308	300 1		81		
						68 4	339 9							
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	971091			N	NO RPT			81		

GIBSON DIM		WELL #: B 7H		RRCID ->	301335	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	6857	PERF.	7128 - 17410			
*04	0 W	5781	-0-	5781	869206	529 1	4448 2	N	730	776 1		79		
						1 4	803 9							
*05	0 W	3912	-0-	3912	873118	361 1	2884 2	N	605	590 1		94		
						1 4	666 9							
*06	0 W	2592	-0-	2592	875710	226 1	1827 2	N	489	496 1		87		
						1 4	538 9							
*07	0 W	4611	-0-	4611	880321	396 1	3243 2	N	883	889 1		81		
						1 4	971 9							
*08	0 W	4801	-0-	4801	885122	429 1	3473 2	N	699	699 1		81		
						130 4	769 9							
*09	0 W	4684	-0-	4684	889806	429 1	3368 2	N	690	689 1		82		
						128 4	759 9							
*10	0 W	5355	-0-	5355	895161	547 1	3867 2	N	721	620 1		183		
						148 4	793 9							
*11	0 W	4707	-0-	4707	899868	466 1	3359 2	N	789	871 1		101		
						14 4	868 9							
*12	0 W	4576	-0-	4576	904444	469 1	3351 2	N	676	695 1		82		
						12 4	744 9							
*01	0 W	3729	-0-	3729	908173	378 1	2590 2	N	683	673 1		92		
						10 4	751 9							
*02	0 W	2964	-0-	2964	911137	305 1	2001 2	N	537	524 1		105		
						67 4	591 9							
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	911137			N	NO RPT			105		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176											
GIBSON DIM		WELL #: B 8H		RRCID ->	301336	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	6854	PERF.	7133 - 17375				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	0 W	5438	-0-	5438	853482	514	1 4325	2	544	N	544	563	1		98
						1	4 598	9							
*05	0 W	5136	-0-	5136	858618	506	1 4049	2	527	N	527	515	1		110
						1	4 580	9							
*06	0 W	5235	-0-	5235	863853	509	1 4109	2	559	N	559	550	1		119
						2	4 615	9							
*07	0 W	5159	-0-	5159	869012	482	1 3952	2	658	N	658	685	1		92
						1	4 724	9							
*08	0 W	5071	-0-	5071	874083	474	1 3842	2	555	N	555	547	1		100
						144	4 611	9							
*09	0 W	4877	-0-	4877	878960	472	1 3701	2	512	N	512	517	1		95
						141	4 563	9							
*10	0 W	4722	-0-	4722	883682	511	1 3614	2	417	N	417	418	1		94
						138	4 459	9							
*11	0 W	4299	-0-	4299	887981	464	1 3345	2	433	N	433	432	1		95
						14	4 476	9							
*12	0 W	5480	-0-	5480	893461	596	1 4259	2	554	N	554	548	1		101
						16	4 609	9							
*01	0 W	5798	-0-	5798	899259	656	1 4496	2	572	N	572	569	1		104
						17	4 629	9							
*02	0 W	4615	-0-	4615	903874	530	1 3473	2	451	N	451	443	1		112
						116	4 496	9							
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	903874					N	NO RPT				112

GIBSON DIM		WELL #: D 2H		RRCID ->	301338	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	6991 - 16482				
*04	0 W	1817	-0-	1817	394248	165	1 1389	2	239	N	239	241	1		28
						263	9 263								
*05	0 W	1965	-0-	1965	396213	183	1 1460	2	292	N	292	288	1		32
						1	4 321	9							
*06	0 W	1830	-0-	1830	398043	163	1 1314	2	320	N	320	320	1		32
						1	4 352	9							
*07	0 W	2251	-0-	2251	400294	184	1 1506	2	510	N	510	508	1		34
						561	9 181								
*08	0 W	2109	-0-	2109	402403	181	1 1462	2	374	N	374	374	1		34
						55	4 411	9							
*09	0 W	2138	-0-	2138	404541	193	1 1511	2	342	N	342	341	1		35
						58	4 376	9							
*10	0 W	2111	-0-	2111	406652	207	1 1465	2	348	N	348	339	1		44
						56	4 383	9							
*11	0 W	1757	-0-	1757	408409	170	1 1224	2	325	N	325	328	1		41
						5	4 358	9							
*12	0 W	1902	-0-	1902	410311	183	1 1305	2	372	N	372	374	1		39
						5	4 409	9							
*01	0 W	1777	-0-	1777	412088	173	1 1188	2	374	N	374	365	1		48
						5	4 411	9							
*02	0 W	1414	-0-	1414	413502	140	1 918	2	295	N	295	284	1		59
						31	4 325	9							
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	413502					N	NO RPT				59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
GIBSON DIM		WELL #:		C 5H	RRCID ->	301339	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7269 - 16419
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
*04	0 W	1197	-0-	1197	360430	90 1 354 9	753 2	N	322	315 1		29
*05	0 W	2239	-0-	2239	362669	211 1 1 4	1684 2 343 9	N	312	317 1		24
*06	0 W	2315	-0-	2315	364984	215 1 1 4	1736 2 363 9	N	330	327 1		27
*07	0 W	1533	-0-	1533	366517	124 1 391 9	1018 2	N	355	355 1		27
*08	0 W	866	-0-	866	367383	62 1 19 4	503 2 282 9	N	256	255 1		28
*09	0 W	433	-0-	433	367816	25 1 7 4	193 2 208 9	N	189	190 1		27
*10	0 W	418	-0-	418	368234	25 1 7 4	177 2 209 9	N	190	187 1		30
*11	0 W	674	-0-	674	368908	61 1 2 4	440 2 171 9	N	155	154 1		31
*12	0 W	742	-0-	742	369650	60 1 2 4	427 2 253 9	N	230	221 1		40
*01	0 W	2446	-0-	2446	372096	276 1 7 4	1889 2 274 9	N	249	257 1		32
*02	0 W	1947	-0-	1947	374043	223 1 49 4	1459 2 216 9	N	196	200 1		28
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	374043			N	NO RPT			28

GIBSON DIM		WELL #:		C 7H	RRCID ->	301340	COMPL. DATE	06/25/2018	TOTAL DEPTH	6839	PERF.	7037 - 16518
*04	0 W	5356	-0-	5356	805859	456 1 1 4	3833 2 1066 9	N	969	964 1		108
*05	0 W	5691	-0-	5691	811550	511 1 1 4	4089 2 1090 9	N	991	994 1		105
*06	0 W	6140	-0-	6140	817690	566 1 2 4	4571 2 1001 9	N	910	909 1		106
*07	0 W	6544	-0-	6544	824234	568 1 1 4	4653 2 1322 9	N	1202	1197 1		111
*08	0 W	5682	-0-	5682	829916	498 1 151 4	4035 2 998 9	N	907	905 1	1 8	112
*09	0 W	5895	-0-	5895	835811	543 1 162 4	4258 2 932 9	N	847	845 1		114
*10	0 W	5879	-0-	5879	841690	594 1 161 4	4205 2 919 9	N	835	815 1		134
*11	0 W	5816	-0-	5816	847506	588 1 18 4	4236 2 974 9	N	885	900 1		119
*12	0 W	5836	-0-	5836	853342	596 1 16 4	4256 2 968 9	N	880	871 1		128
*01	0 W	5020	-0-	5020	858362	519 1 14 4	3556 2 931 9	N	846	847 1	1 8	126
*02	0 W	3990	-0-	3990	862352	419 1 91 4	2747 2 733 9	N	666	659 1	1 8	132
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	862352			N	NO RPT			132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176															
GIBSON DIM WELL #: D 3H RRCID -> 301341 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7114 - 16882															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	0 W	7071	-0-	7071	1130723	630	1	5299	2	N	1036	1031	1		51
						2	4	1140	9						
*05	0 W	7721	-0-	7721	1138444	738	1	5901	2	N	982	985	1		48
						2	4	1080	9						
*06	0 W	7160	-0-	7160	1145604	683	1	5518	2	N	870	866	1		52
						2	4	957	9						
*07	0 W	7188	-0-	7188	1152792	644	1	5278	2	N	1149	1143	1		58
						2	4	1264	9						
*08	0 W	6683	-0-	6683	1159475	613	1	4969	2	N	832	828	1	1 8	61
						186	4	915	9						
*09	0 W	6105	-0-	6105	1165580	578	1	4537	2	N	743	739	1		65
						173	4	817	9						
*10	0 W	6712	-0-	6712	1172292	696	1	4925	2	N	820	799	1		86
						189	4	902	9						
*11	0 W	6361	-0-	6361	1178653	669	1	4821	2	N	773	786	1		73
						21	4	850	9						
*12	0 W	6626	-0-	6626	1185279	697	1	4979	2	N	846	840	1		79
						19	4	931	9						
*01	0 W	6852	-0-	6852	1192131	755	1	5173	2	N	822	805	1	1 8	95
						20	4	904	9						
*02	0 W	5451	-0-	5451	1197582	610	1	3996	2	N	647	626	1	1 8	115
						133	4	712	9						
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1197582					N	NO RPT				115

GIBSON DIM WELL #: D 1H RRCID -> 301344 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7050 - 16534															
*04	0 W	5758	-0-	5758	1078303	516	1	4338	2	N	821	817	1		46
						1	4	903	9						
*05	0 W	5686	-0-	5686	1083989	542	1	4333	2	N	735	737	1		44
						2	4	809	9						
*06	0 W	5772	-0-	5772	1089761	554	1	4473	2	N	675	676	1		43
						2	4	743	9						
*07	0 W	6330	-0-	6330	1096091	576	1	4720	2	N	939	937	1		45
						1	4	1033	9						
*08	0 W	5887	-0-	5887	1101978	547	1	4435	2	N	672	670	1		47
						166	4	739	9						
*09	0 W	5333	-0-	5333	1107311	512	1	4015	2	N	594	592	1		49
						153	4	653	9						
*10	0 W	5681	-0-	5681	1112992	595	1	4210	2	N	650	632	1		67
						161	4	715	9						
*11	0 W	5035	-0-	5035	1118027	528	1	3801	2	N	627	638	1		56
						16	4	690	9						
*12	0 W	5294	-0-	5294	1123321	558	1	3983	2	N	671	666	1		61
						15	4	738	9						
*01	0 W	5066	-0-	5066	1128387	555	1	3804	2	N	629	621	1		69
						15	4	692	9						
*02	0 W	4029	-0-	4029	1132416	448	1	2938	2	N	495	484	1		80
						98	4	545	9						
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1132416					N	NO RPT				80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176												
GIBSON DIM		WELL #: D 4H		RRCID -> 301345		COMPL. DATE 07/01/2018				TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7177 - 16578				
M O	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
*04	0 W	3389	-0-	3389	737409	230	1	1937	2	N	1110	1110	1	62
						1	4	1221	9					
*05	0 W	2125	-0-	2125	739534	109	1	871	2	N	1041	1041	1	62
						1145	9							
*06	0 W	3084	-0-	3084	742618	177	1	1428	2	N	1344	1346	1	59
						1	4	1478	9					
*07	0 W	4044	-0-	4044	746662	250	1	2049	2	N	1585	1580	1	64
						1	4	1744	9					
*08	0 W	4069	-0-	4069	750731	297	1	2402	2	N	1164	1156	1	71
						90	4	1280	9					
*09	0 W	4155	-0-	4155	754886	325	1	2550	2	N	1075	1076	1	70
						97	4	1183	9					
*10	0 W	3974	-0-	3974	758860	340	1	2407	2	N	1032	1005	1	97
						92	4	1135	9					
*11	0 W	4415	-0-	4415	763275	391	1	2815	2	N	1088	1105	1	80
						12	4	1197	9					
*12	0 W	4317	-0-	4317	767592	377	1	2695	2	N	1123	1114	1	89
						10	4	1235	9					
*01	0 W	3621	-0-	3621	771213	309	1	2117	2	N	1079	1067	1	100
						8	4	1187	9					
*02	0 W	2872	-0-	2872	774085	249	1	1635	2	N	849	830	1	118
						54	4	934	9					
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	774085					N	NO RPT			118

GIBSON DIM		WELL #: A 4H		RRCID -> 301346		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7160 - 17418				
04	0 W	5205	-0-	5205	78405	452	1	3805	2	N	861	857	1	67
						1	4	947	9					
05	0 W	4752	-0-	4752	83157	443	1	3539	2	N	699	703	1	63
						1	4	769	9					
06	0 W	5692	-0-	5692	88849	528	1	4268	2	N	813	810	1	66
						2	4	894	9					
07	0 W	8636	-0-	8636	97485	754	1	6178	2	N	1547	1539	1	74
						2	4	1702	9					
08	0 W	9208	-0-	9208	106693	871	1	7059	2	N	921	922	1	72
						265	4	1013	9					
09	0 W	8105	-0-	8105	114798	789	1	6193	2	N	806	803	1	75
						236	4	887	9					
10	0 W	7920	-0-	7920	122718	848	1	5997	2	N	768	742	1	101
						230	4	845	9					
11	0 W	7638	-0-	7638	130356	816	1	5877	2	N	836	855	1	82
						25	4	920	9					
12	0 W	7853	-0-	7853	138209	848	1	6057	2	N	841	833	1	90
						23	4	925	9					
01	0 W	6754	-0-	6754	144963	753	1	5161	2	N	745	735	1	100
						20	4	820	9					
02	0 W	5373	-0-	5373	150336	608	1	3987	2	N	586	572	1	114
						133	4	645	9					
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	150336					N	NO RPT			114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176									
GIBSON DIM		WELL #: B 6H		RRCID -> 301348		COMPL. DATE 10/12/2017		TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7082 - 17347			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
*04	0 W	5940	-0-	5940	1053039	541 1 2 4	4550 2 847 9	N	770	728 1	86
*05	0 W	6306	-0-	6306	1059345	612 1 2 4	4898 2 794 9	N	722	707 1	101
*06	0 W	6703	-0-	6703	1066048	649 1 2 4	5242 2 810 9	N	736	715 1	122
*07	0 W	6400	-0-	6400	1072448	591 1 2 4	4843 2 964 9	N	876	919 1	79
*08	0 W	5940	-0-	5940	1078388	547 1 166 4	4433 2 794 9	N	722	721 1	80
*09	0 W	5636	-0-	5636	1084024	534 1 159 4	4188 2 755 9	N	686	689 1	77
*10	0 W	5029	-0-	5029	1089053	525 1 142 4	3716 2 646 9	N	587	538 1	126
*11	0 W	5222	-0-	5222	1094275	542 1 17 4	3903 2 760 9	N	691	735 1	82
*12	0 W	5413	-0-	5413	1099688	571 1 15 4	4080 2 747 9	N	679	683 1	78
*01	0 W	5474	-0-	5474	1105162	597 1 16 4	4091 2 770 9	N	700	693 1	85
*02	0 W	4353	-0-	4353	1109515	482 1 105 4	3160 2 606 9	N	551	540 1	96
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1109515			N	NO RPT		96

BLAKEWAY 1 D DIM		WELL #: 3H		RRCID -> 301361		COMPL. DATE 05/04/2017		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7663 - 19034		
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG WELLS SOUTH HC2 DIM		WELL #: H 2H		RRCID -> 301395		COMPL. DATE 01/30/2019		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7621 - 15720		
10	32054 X	NO RPT	-0-	-32054	-0-			N	NO RPT	-0-
11	31020 X	NO RPT	-0-	-31020	-0-			N	NO RPT	-0-
12	32054 X	NO RPT	-0-	-32054	-0-			N	NO RPT	-0-
01	32054 X	NO RPT	-0-	-32054	-0-			N	NO RPT	-0-
02	28952 X	NO RPT	-0-	-28952	-0-			N	NO RPT	-0-
03	32054 X	NO RPT	-0-	-32054	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 257684		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769			
GATES 07-DR		WELL #: 1H									
10	2542 N	2443	-0-	-99	-0-	176 1 94 9	2173 3	Y	85	89 1	-0-
11	2370 N	2159	-0-	-211	-0-	169 1 122 9	1868 3	Y	111	111 1	-0-
12	2542 N	2401	-0-	-141	-0-	122 1 188 9	2091 3	Y	171	171 1	-0-
01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	147 1 162 9	2333 3	Y	147	147 1	-0-
02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	192 1 134 9	1800 3	Y	122	122 1	-0-
03	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 #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-				-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-				-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-				-0-
03	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

10	2790 X	2500	-0-	-290	-0-	176	1	2177	3	Y	134	145	1		-0-
						147	9								
11	2700 X	2605	-0-	-95	-0-	188	1	2085	3	Y	302	301	1		1
						332	9								
12	2790 X	1166	-0-	-1624	-0-	60	1	1037	3	Y	63	64	1		-0-
						69	9								
01	2790 X	1406	-0-	-1384	-0-	74	1	1170	3	Y	147	147	1		-0-
						162	9								
02	2520 X	1217	-0-	-1303	-0-	107	1	1002	3	Y	98	98	1		-0-
						108	9								
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT				-0-

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

10	4867 X	4247	-0-	-620	-0-	309	1	3755	3	Y	166	162	1		5
						183	9								
11	4470 X	4065	-0-	-405	-0-	325	1	3550	3	Y	173	175	1		3
						190	9								
12	4340 X	4063	-0-	-277	-0-	216	1	3642	3	Y	186	185	1		4
						205	9								
01	4247 X	4006	-0-	-241	-0-	230	1	3579	3	Y	179	179	1		4
						197	9								
02	3836 X	3538	-0-	-298	-0-	330	1	3042	3	Y	151	150	1		5
						166	9								
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT				5

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

10	3844 X	3407	-0-	-437	-0-	243	1	2997	3	Y	152	157	1		1
						167	9								
11	3720 X	3446	-0-	-274	-0-	271	1	3000	3	Y	159	160	1		-0-
						175	9								
12	3844 X	3437	-0-	-407	-0-	179	1	3063	3	Y	177	176	1		1
						195	9								
01	3503 X	3320	-0-	-183	-0-	185	1	2942	3	Y	175	174	1		2
						193	9								
02	3220 X	3023	-0-	-197	-0-	275	1	2576	3	Y	156	157	1		1
						172	9								
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	2542 N	2085	-0-	-457	-0-	149	1	1841	3	Y	86	88	1	2
11	2370 N	2134	-0-	-236	-0-	95	9	1874	3	Y	83	85	1	-0-
12	2263 N	1842	-0-	-421	-0-	91	9	1644	3	Y	93	93	1	-0-
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	102	9	1961	3	Y	100	100	1	-0-
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	124	1	1742	3	Y	88	88	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	110	9			Y	NO RPT			-0-
						186	1							
						97	9							
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040														
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	209	1	1945	3	Y	-0-			22
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	165	1	1736	3	Y	5			27
12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	6	9	1776	3	Y	2			29
01	2139 N	2043	-0-	-96	-0-	198	1	1785	3	Y	2	20	1	11
02	1792 N	1753	-0-	-39	-0-	2	9	1675	3	Y	4			15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74	1			Y	NO RPT			15
						4	9							
GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053														
10	2263 X	1222	-0-	-1041	-0-	91	1	1123	3	Y	7	7	1	-0-
11	2190 X	1079	-0-	-1111	-0-	8	9	920	3	Y	69	68	1	1
12	2263 X	1155	-0-	-1108	-0-	76	9	973	3	Y	114	114	1	1
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	57	1	952	3	Y	284	283	1	2
02	1008 N	768	-0-	-240	-0-	125	9	598	3	Y	96	97	1	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	NO RPT			1
						312	9							
						64	1							
						106	9							
GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131														
10	2759 N	1610	-0-	-1149	-0-	114	1	1411	3	Y	77	77	1	3
11	3000 N	3397	-0-	397	397	85	9	3017	3	Y	98	98	1	3
12	3100 N	3203	-0-	103	500	108	9	2902	3	Y	120	120	1	3
01	2950 N	2450	-0-	-500	-0-	169	1	2202	3	Y	99	99	1	3
02	2688 X	1924	-0-	-764	-0-	132	9	1709	3	Y	30	30	1	3
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	139	1			Y	NO RPT			3
						109	9							
						182	1							
						33	9							
COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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 07-DR			WELL #:		4H	RRCID ->	264755	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF. 8479 - 13378
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	950	-0-	-352	-0-	65 1 81 9	804 3	Y	74	77 1		1
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	81 1 58 9	897 3	Y	53	54 1		-0-
12	1054 N	474	-0-	-580	-0-	24 1 33 9	417 3	Y	30	30 1		-0-
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	69 1 113 9	1095 3	Y	103	103 1		-0-
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	101 1 81 9	945 3	Y	74	74 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONG, A. G. HEIRS			WELL #:		1H	RRCID ->	265479	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10108 - 15149
10	186 N	109	-0-	-77	-0-	18 1 1 9	90 3	Y	1			7
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15 1 2 9	83 3	Y	2	6 1		3
12	186 N	77	-0-	-109	-0-	7 1	70 3	Y	-0-	2 1		1
01	124 N	24	-0-	-100	-0-	1 1	23 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	5 1	54 3	Y	-0-			-0-
03	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
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	104 1	1279 3	Y	-0-			-0-
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	116 1 130 9	1280 3	Y	118	117 1		1
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	63 1 201 9	1088 3	Y	183	183 1		1
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	73 1 330 9	1165 3	Y	300	300 1		1
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	34 1 491 9	315 3	Y	446	446 1		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

GATES 07-DR			WELL #:		18H	RRCID ->	266087	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	8393	PERF. 8629 - 12621
10	279 N	194	-0-	-85	-0-	9 1 76 9	109 3	Y	69	68 1		1
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	13 1 283 9	147 3	Y	257	257 1		1
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	9 1 415 9	149 3	Y	377	377 1		1
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	11 1 452 9	176 3	Y	411	411 1		1
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	17 1 374 9	159 3	Y	340	340 1		1
03	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														
GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418														
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	
10		2041 N	2041	-0-	-0-	148	1	1824	3	Y	63	63	1	-0-
						69	9							
11		1980 N	1980	-0-	-0-	156	1	1725	3	Y	90	90	1	-0-
						99	9							
12		2232 N	1441	-0-	-791	72	1	1235	3	Y	122	122	1	-0-
						134	9							
01		2046 N	1480	-0-	-566	80	1	1272	3	Y	116	116	1	-0-
						128	9							
02		1975 N	1975	-0-	-0-	179	1	1674	3	Y	111	111	1	-0-
						122	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836														
10		1333 N	1266	-0-	-67	215	1	1051	3	N	-0-			-0-
						197	1	1083	3	N	-0-			-0-
12		1209 N	1124	-0-	-85	102	1	976	3	N	42			42
						46	9							
01		1271 N	1242	-0-	-29	58	1	1184	3	N	-0-			42
						91	1	1032	3	N	-0-			42
02		1204 N	1123	-0-	-81					N	-0-			42
										N	NO RPT			42
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			42
GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927														
10		1891 N	1877	-0-	-14	136	1	1674	3	Y	61	62	1	2
						67	9							
11		1830 N	1824	-0-	-6	146	1	1614	3	Y	58	60	1	-0-
						64	9							
12		1891 N	1796	-0-	-95	96	1	1639	3	Y	55	55	1	-0-
						61	9							
01		1891 N	1784	-0-	-107	102	1	1616	3	Y	60	60	1	-0-
						66	9							
02		1708 N	1588	-0-	-120	148	1	1384	3	Y	51	51	1	-0-
						56	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025														
10		4960 X	3249	-0-	-1711	226	1	2747	3	Y	251	257	1	7
						276	9							
11		4800 X	3234	-0-	-1566	249	1	2718	3	Y	243	246	1	4
						267	9							
12		4960 X	3461	-0-	-1499	179	1	3008	3	Y	249	249	1	4
						274	9							
01		3720 X	1047	-0-	-2673	43	1	670	3	Y	304	304	1	4
						334	9							
02		3024 X	1935	-0-	-1089	178	1	1643	3	Y	104	107	1	1
						114	9							
03		3348 X	NO RPT	-0-	-3348					Y	NO RPT			1

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	* EOM BALANCE
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	Y	45	46 1 2
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	50	9	19	1	Y	28	30 1 -0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	31	9	24	1	Y	72	72 1 -0-
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	79	9	16	1	Y	41	41 1 -0-
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	45	9	53	1	Y	345	344 1 1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	380	9			Y	NO RPT	1

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

10	2821 X	2726	-0-	-95	-0-	197	1	2391	3	Y	125	128 1 3
11	2730 X	2676	-0-	-54	-0-	138	9	213	1	Y	127	130 1 -0-
12	2821 X	2768	-0-	-53	-0-	140	9	147	1	Y	142	142 1 -0-
01	2790 X	2628	-0-	-162	-0-	156	9	150	1	Y	132	132 1 -0-
02	2492 X	2396	-0-	-96	-0-	145	9	222	1	Y	114	113 1 1
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	125	9			Y	NO RPT	1

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

10	2139 N	1833	-0-	-306	-0-	310	1	1519	3	Y	4	14
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	4	9	325	1	Y	7	21
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	8	9	208	1	Y	21	42
01	3100 N	6619	-0-	3519	3519	23	9	308	1	Y	54	90 1 6
02	2800 N	3569	-0-	769	4288	59	9	286	1	Y	44	42 1 8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4288	48	9			Y	NO RPT	8

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	115	1	1401	3	Y	115	118 1 3
11	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	127	9	120	1	Y	106	109 1 -0-
12	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	117	9	83	1	Y	94	94 1 -0-
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	103	9	103	1	Y	93	93 1 -0-
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	102	9	136	1	Y	81	80 1 1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89	9			Y	NO RPT	1

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	* EOM BALANCE
10	3348 X	2894	-0-	-454	-0-	211	1	2571	3	Y	102	105 1
						112	9					
11	3390 X	1723	-0-	-1667	-0-	142	1	1553	3	Y	25	26 1
						28	9					-0-
12	3503 X	1907	-0-	-1596	-0-	103	1	1736	3	Y	62	61 1
						68	9					1
01	3503 X	2782	-0-	-721	-0-	161	1	2500	3	Y	110	109 1
						121	9					2
02	2996 X	2615	-0-	-381	-0-	246	1	2267	3	Y	93	93 1
						102	9					2
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT	2
GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378												
10	1829 N	1710	-0-	-119	-0-	122	1	1502	3	Y	78	80 1
						86	9					3
11	2040 N	1648	-0-	-392	-0-	129	1	1427	3	Y	84	87 1
						92	9					-0-
12	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	85	1	1450	3	Y	86	86 1
						95	9					-0-
01	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	94	1	1487	3	Y	86	86 1
						95	9					-0-
02	1540 N	1477	-0-	-63	-0-	134	1	1260	3	Y	75	75 1
						83	9					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259												
10	2046 X	2032	-0-	-14	-0-	343	1	1679	3	Y	9	
						10	9					16
11	2910 X	1659	-0-	-1251	-0-	254	1	1397	3	Y	7	
						8	9					23
12	3007 X	2382	-0-	-625	-0-	220	1	2116	3	Y	42	
						46	9					65
01	3007 X	1725	-0-	-1282	-0-	79	1	1598	3	Y	44	107 1
						48	9					2
02	2604 X	1419	-0-	-1185	-0-	111	1	1257	3	Y	46	44 1
						51	9					4
03	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT	4
COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055												
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	297	3	Y	35	34 1
						39	9					2
11	390 N	314	-0-	-76	-0-	25	1	268	3	Y	19	20 1
						21	9					1
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	12	1	202	3	Y	78	77 1
						86	9					2
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	17	1	260	3	Y	15	16 1
						17	9					1
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	62	62 1
						68	9					1
03	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 #: 17H		RRCID -> 268397		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336					
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
10		760 N	760	-0-	-0-	58	1	702	3	Y	-0-		-0-
11		804 N	804	-0-	-0-	65	1	713	3	Y	24	24 1	-0-
12		766 N	766	-0-	-0-	26	9						
01		775 N	734	-0-	-41	41	1	688	3	Y	34	34 1	-0-
02		756 N	655	-0-	-101	37	9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	42	1	658	3	Y	31	31 1	-0-
						34	9						
						61	1	560	3	Y	31	31 1	-0-
						34	9						
										Y	NO RPT		-0-

DAWSON 360 GU		WELL #: 4H		RRCID -> 268452		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297					
10		5634 X	5634	-0-	-0-	952	1	4664	3	Y	16		50
11		5365 X	5365	-0-	-0-	18	9						
12		5456 X	5299	-0-	-157	822	1	4525	3	Y	16	35 1	31
01		5642 X	5636	-0-	-6	18	9						
02		5096 X	4955	-0-	-141	496	1	4768	3	Y	32	19 1	44
03		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	35	9						
						263	1	5353	3	Y	18	37 1	25
						20	9						
						401	1	4536	3	Y	16	37 1	4
						18	9						
										Y	NO RPT		4

COTULLA		WELL #: 12H		RRCID -> 268472		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329					
10		13 N	13	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7					Y	-0-		-0-
12		19 N	19	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-		-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 07-DR		WELL #: 58H		RRCID -> 268868		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888					
10		132 N	132	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30					Y	13	13 1	-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124					Y	17	17 1	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	6	6 1	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 07-DR		WELL #: 59H		RRCID -> 268879		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853					
10		1643 N	1467	-0-	-176	103	1	1266	3	Y	89	89 1	2
11		1682 N	1682	-0-	-0-	98	9						
12		1648 N	1648	-0-	-0-	135	1	1492	3	Y	50	52 1	-0-
01		2657 N	2657	-0-	-0-	55	9						
02		2224 N	2224	-0-	-0-	87	1	1494	3	Y	61	61 1	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	67	9						
						152	1	2416	3	Y	81	81 1	-0-
						89	9						
						208	1	1950	3	Y	60	60 1	-0-
						66	9						
										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 #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187												
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
10		4402 X	3404	-0-	-998	-0-	255 1	3142 3	Y	6	7 1	-0-
							7 9					
11		3720 X	2971	-0-	-749	-0-	239 1	2652 3	Y	73	73 1	-0-
							80 9					
12		3844 X	2925	-0-	-919	-0-	156 1	2679 3	Y	82	82 1	-0-
							90 9					
01		3844 X	3030	-0-	-814	-0-	172 1	2744 3	Y	104	104 1	-0-
							114 9					
02		3080 X	2396	-0-	-684	-0-	223 1	2086 3	Y	79	79 1	-0-
							87 9					
03		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041												
10		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	80 1	984 3	Y	39	40 1	1
							43 9					
11		1050 N	953	-0-	-97	-0-	75 1	832 3	Y	42	43 1	-0-
							46 9					
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	54 1	920 3	Y	49	49 1	-0-
							54 9					
01		1116 N	1019	-0-	-97	-0-	57 1	906 3	Y	51	51 1	-0-
							56 9					
02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	104 1	970 3	Y	50	50 1	-0-
							55 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320												
10		4247 X	2995	-0-	-1252	-0-	2995 2		Y	-0-		1
11		4110 X	2834	-0-	-1276	-0-	2814 2	20 9	Y	18		19
12		3751 X	2880	-0-	-871	-0-	2872 2	8 9	Y	7		26
01		3689 X	2891	-0-	-798	-0-	2888 2	3 9	Y	3	15 1	14
02		3332 X	2856	-0-	-476	-0-	2856 2		Y	-0-		14
03		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT		14
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 10139 - 14992												
10		14B2 EXT	514	-0-	514	5218	87 1	425 3	Y	2		11
							2 9					
11		6046 X	828	-0-	-5218	-0-	126 1	694 3	Y	7	11 1	7
							8 9					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 1	-0-
01		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-		-0-
02		1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-			Y	-0-		-0-
03		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821												
10		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	527 1	6508 3	Y	157	158 1	2
							173 9					
11		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	384 1	4259 3	Y	207	209 1	-0-
							228 9					
12		8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	448 1	7685 3	Y	398	397 1	1
							438 9					
01		8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	472 1	7490 3	Y	322	323 1	-0-
							354 9					
02		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	492 1	4611 3	Y	158	158 1	-0-
							174 9					
03		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-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 #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	2046 N	1319	-0-	-727	-0-	128	1	1190	3	Y	1	26
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	187	1	1969	3	Y	5	31
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	205	1	1831	3	Y	2	33
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	260	1	1818	3	Y	23 1	12
02	1988 N	1840	-0-	-148	-0-	78	1	1755	3	Y	6	18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	NO RPT	18

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004												
10	5580 X	4111	-0-	-1469	-0-	295	1	3634	3	Y	165	1
11	5400 X	4008	-0-	-1392	-0-	182	1	3503	3	Y	172	1
12	5580 X	4064	-0-	-1516	-0-	316	1	3639	3	Y	194	1
01	4309 X	4028	-0-	-281	-0-	189	9	3574	3	Y	208	1
02	3836 X	3135	-0-	-701	-0-	212	1	2644	3	Y	190	1
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	225	1			Y	NO RPT	-0-
						229	9					
						282	1					
						209	9					

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056												
10	14B2 EXT	1035	-0-	1035	5416	175	1	859	3	Y	1	10
11	6377 X	961	-0-	-5416	-0-	147	1	807	3	Y	6	9 1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	-0-	-0-
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	-0-
02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-	-0-
03	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140												
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-
03	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												
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	74	1	914	3	Y	63	65 1
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	69	9	1206	3	Y	8	9 1
12	899 N	836	-0-	-63	-0-	109	1	789	3	Y	1	1 1
01	899 N	791	-0-	-108	-0-	46	1	735	3	Y	9	9 1
02	812 N	807	-0-	-5	-0-	1	9	652	3	Y	77	77 1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70	1			Y	NO RPT	-0-
						85	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LONG, A. G. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 269913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 9711		PERF.10260 - 15001				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7				Y	-0-			-0-
11	12 X	5	-0-	-7	-0-		1 1	4 3		Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	7		7 3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				Y	NO RPT			-0-

GATES 11-DR		WELL #: 80H		RRCID -> 269914		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8552 - 12796		
10	1519 N	1386	-0-	-133	-0-	94 1	1158 3	Y	122	126	1	1
						134 9						
11	1530 N	1280	-0-	-250	-0-	95 1	1057 3	Y	116	117	1	-0-
						128 9						
12	1581 N	1208	-0-	-373	-0-	59 1	1004 3	Y	132	132	1	-0-
						145 9						
01	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	58 1	924 3	Y	172	172	1	-0-
						189 9						
02	1204 N	1010	-0-	-194	-0-	84 1	782 3	Y	131	131	1	-0-
						144 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 11-DR		WELL #: 36H		RRCID -> 269915		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 8587 - 13486		
10	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	105 1	1300 3	Y	49	50	1	-0-
						54 9						
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	115 1	1272 3	Y	56	56	1	-0-
						62 9						
12	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	76 1	1303 3	Y	59	59	1	-0-
						65 9						
01	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	81 1	1286 3	Y	72	72	1	-0-
						79 9						
02	1344 N	1300	-0-	-44	-0-	118 1	1109 3	Y	66	66	1	-0-
						73 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #: 37H		RRCID -> 269919		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 8213		PERF.11868 - 13909		
10	1519 N	1244	-0-	-275	-0-	89 1	1093 3	Y	56	57	1	4
						62 9						
11	1380 N	1258	-0-	-122	-0-	99 1	1094 3	Y	59	59	1	4
						65 9						
12	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	67 1	1153 3	Y	64	63	1	5
						70 9						
01	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	67 1	1069 3	Y	62	63	1	4
						68 9						
02	1176 N	1158	-0-	-18	-0-	105 1	987 3	Y	60	60	1	4
						66 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
GATES 07-DR																						
WELL #: 38H RRCID -> 269921													COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 8625 - 14051					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
10	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	792	1	9776	3	Y	194	199	1		4							
						213	9															
11	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	838	1	9288	3	Y	204	208	1		-0-							
						224	9															
12	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	578	1	9907	3	Y	224	224	1		-0-							
						246	9															
01	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	629	1	9975	3	Y	215	215	1		-0-							
						237	9															
02	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	970	1	9082	3	Y	178	178	1		-0-							
						196	9															
03	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT				-0-							

DAWSON 360 G.U.													WELL #: 5H		RRCID -> 269924		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 9763		PERF.10049 - 14130	
10	3720 X	172	-0-	-3548	-0-	28	1	137	3	Y	6				24							
						7	9															
11	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	545	1	2997	3	Y	11	17	1		18							
						12	9															
12	3193 X	1330	-0-	-1863	-0-	124	1	1193	3	Y	12	8	1		22							
						13	9															
01	3193 X	14	-0-	-3179	-0-	7	3	7	9	Y	6	15	1		13							
02	3304 X	1684	-0-	-1620	-0-	136	1	1544	3	Y	4	13	1		4							
						4	9															
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT				4							

DAWSON 360 G.U.													WELL #: 6H		RRCID -> 269925		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 9768		PERF.10177 - 14318	
10	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	906	1	4438	3	Y	24				58							
						26	9															
11	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	785	1	4320	3	Y	19	41	1		36							
						21	9															
12	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	457	1	4392	3	Y	32	21	1		47							
						35	9															
01	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	277	1	5633	3	Y	23	42	1		28							
						25	9															
02	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	440	1	4988	3	Y	18	42	1		4							
						20	9															
03	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT				4							

GATES 07-DR													WELL #: 72H		RRCID -> 269986		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 8792 - 12629	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				-0-							
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-				-0-							
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				-0-							
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-				-0-							
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				-0-							
03	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	
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	156	1	1930	3	Y	54	56	1		3							
						59	9															
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	160	1	1769	3	Y	54	56	1		1							
						59	9															
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	109	1	1869	3	Y	56	55	1		2							
						62	9															
01	2046 N	1888	-0-	-158	-0-	106	1	1683	3	Y	90	90	1		2							
						99	9															
02	1848 N	1668	-0-	-180	-0-	154	1	1444	3	Y	64	64	1		2							
						70	9															
03	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 #: 77H		RRCID -> 270271		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	1986 N	1986	-0-	-0-	144 1	1776 3	Y	60	62 1	-0-
					66 9					
11	2100 N	2046	-0-	-54	164 1	1818 3	Y	58	57 1	1
					64 9					
12	2015 N	1901	-0-	-114	101 1	1725 3	Y	68	68 1	1
					75 9					
01	2109 N	2109	-0-	-0-	120 1	1908 3	Y	74	74 1	1
					81 9					
02	1953 N	1953	-0-	-0-	182 1	1705 3	Y	60	60 1	1
					66 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

GATES 07-DR		WELL #: 76H		RRCID -> 270560		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908		
10	1116 N	935	-0-	-181	69 1	855 3	Y	10	10 1	-0-
					11 9					
11	1230 N	971	-0-	-259	78 1	869 3	Y	22	22 1	-0-
					24 9					
12	942 N	942	-0-	-0-	50 1	864 3	Y	25	25 1	-0-
					28 9					
01	930 N	350	-0-	-580	19 1	307 3	Y	22	22 1	-0-
					24 9					
02	896 N	685	-0-	-211	63 1	590 3	Y	29	29 1	-0-
					32 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 07-DR		WELL #: 30H		RRCID -> 270573		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987		
10	4960 X	4125	-0-	-835	299 1	3686 3	Y	127	127 1	1
					140 9					
11	5520 X	3111	-0-	-2409	247 1	2739 3	Y	114	114 1	1
					125 9					
12	5704 X	2709	-0-	-2995	142 1	2442 3	Y	114	114 1	1
					125 9					
01	5704 X	3722	-0-	-1982	210 1	3325 3	Y	170	171 1	-0-
					187 9					
02	4426 X	4426	-0-	-0-	407 1	3809 3	Y	191	191 1	-0-
					210 9					
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123			Y	NO RPT		-0-

GATES 07-DR		WELL #: 75H		RRCID -> 270576		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490		
10	1209 N	940	-0-	-269	66 1	820 3	Y	49	49 1	1
					54 9					
11	1080 N	826	-0-	-254	64 1	709 3	Y	48	49 1	-0-
					53 9					
12	1318 N	1318	-0-	-0-	67 1	1144 3	Y	97	97 1	-0-
					107 9					
01	1570 N	1570	-0-	-0-	90 1	1430 3	Y	45	45 1	-0-
					50 9					
02	1104 N	1104	-0-	-0-	103 1	965 3	Y	33	32 1	1
					36 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	87	1	1074	3	Y	63	65	1	
						69	9						1	
11	360 N	208	-0-	-152	-0-	15	1	165	3	Y	25	26	1	
						28	9						-0-	
12	1488 N	909	-0-	-579	-0-	46	1	791	3	Y	65	65	1	
						72	9						-0-	
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	28	28	1	
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	63	1	588	3	Y	40	40	1	
						44	9						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284														
10	2325 N	2244	-0-	-81	-0-	161	1	1992	3	Y	83	85	1	
						91	9						4	
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	171	1	1895	3	Y	86	90	1	
						95	9						-0-	
12	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	116	1	1988	3	Y	93	93	1	
						102	9						-0-	
01	2232 N	2066	-0-	-166	-0-	115	1	1831	3	Y	109	109	1	
						120	9						-0-	
02	2016 N	1818	-0-	-198	-0-	167	1	1562	3	Y	81	81	1	
						89	9						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260														
10	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	1052	1	5153	3	Y	34		90	
						37	9							
11	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	921	1	5070	3	Y	64	80	1	
						70	9						74	
12	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	586	1	5629	3	Y	40	33	1	
						44	9						81	
01	6231 X	4308	-0-	-1923	-0-	201	1	4077	3	Y	27	62	1	
						30	9						46	
02	5656 X	3673	-0-	-1983	-0-	296	1	3352	3	Y	23	58	1	
						25	9						11	
03	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT		11	
GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819														
10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	333	1	4114	3	Y	147	151	1	
						162	9						3	
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	300	1	3320	3	Y	186	188	1	
						205	9						1	
12	3937 X	1899	-0-	-2038	-0-	93	1	1595	3	Y	192	191	1	
						211	9						2	
01	3937 X	2118	-0-	-1819	-0-	112	1	1772	3	Y	213	213	1	
						234	9						2	
02	3556 X	1971	-0-	-1585	-0-	172	1	1615	3	Y	167	167	1	
						184	9						2	
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT		2	

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2914 X	2632	-0-	-282	-0-	438	1	2144	3	N	45			155
11	2820 X	2605	-0-	-215	-0-	50	9	398	1	N	14	124	1	45
12	2945 X	2769	-0-	-176	-0-	15	9	257	1	N	37			82
01	2945 X	2051	-0-	-894	-0-	41	9	95	1	N	20	62	1	40
*02	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	22	9	217	1	N	-0-	12	1	28
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			28

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	Y	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-			-0-
03	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

10	1984 N	1766	-0-	-218	-0-	134	1	1632	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	1770 N	1760	-0-	-10	-0-	145	1	1579	3	Y	33	32	1	1
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	36	9	98	1	Y	96	95	1	2
01	1767 N	1748	-0-	-19	-0-	106	9	99	1	Y	95	95	1	2
02	1652 N	1523	-0-	-129	-0-	105	9	140	1	Y	80	80	1	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88	9			Y	NO RPT			2

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

10	3627 X	2655	-0-	-972	-0-	191	1	2353	3	Y	101	102	1	-0-
11	3510 X	3369	-0-	-141	-0-	111	9	263	1	Y	178	178	1	-0-
12	3379 X	2832	-0-	-547	-0-	196	9	148	1	Y	141	141	1	-0-
01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	155	9	178	1	Y	167	167	1	-0-
02	3136 X	1785	-0-	-1351	-0-	184	9	164	1	Y	81	81	1	-0-
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	89	9			Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

10	4216 X	4038	-0-	-178	-0-	288	1	3556	3	Y	176	180	1	6
11	4080 X	3952	-0-	-128	-0-	194	9	310	1	Y	186	192	1	-0-
12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	205	9	217	1	Y	239	239	1	-0-
01	4185 X	3906	-0-	-279	-0-	263	9	217	1	Y	216	216	1	-0-
02	3696 X	3670	-0-	-26	-0-	238	9	333	1	Y	198	198	1	-0-
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	218	9			Y	NO RPT			-0-

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
10	2883 X	2448	-0-	-435	-0-	183 1	2252 3	Y	12 15 1	3
11	3240 X	2604	-0-	-636	-0-	13 9	2261 3	Y	126 126 1	3
12	3348 X	2666	-0-	-682	-0-	204 1	2355 3	Y	158 158 1	3
01	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	139 9	3022 3	Y	146 146 1	3
02	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	137 1	3072 3	Y	168 167 1	4
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	174 9		Y	NO RPT	4
						190 1				
						161 9				
						328 1				
						185 9				
GATES 07-DR		WELL #: 62H		RRCID -> 271419		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979		
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	6 1	67 3	Y	-0-	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 3	Y	-0-	-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-
03	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		
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	24 1	291 3	Y	125 123 1	2
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	138 9	240 3	Y	70 72 1	-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	22 1	173 3	Y	50 50 1	-0-
01	465 N	335	-0-	-130	-0-	77 9	270 3	Y	44 44 1	-0-
02	308 N	12	-0-	-296	-0-	10 1	7 3	Y	4 4 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55 9		Y	NO RPT	-0-
						17 1				
						48 9				
						1 1				
						4 9				
GATES 07-DR		WELL #: 45H		RRCID -> 271452		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120		
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	1 1	15 3	Y	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	2 2 1	-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 9	18 3	Y	-0-	-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	1 1	115 3	Y	411 410 1	1
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	7 1	45 3	Y	189 190 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	452 9		Y	NO RPT	-0-
						5 1				
						208 9				
GATES 07-DR		WELL #: 46H		RRCID -> 271455		COMPL. DATE 09/16/2012		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687		
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	19 1	235 3	Y	65 66 1	3
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	72 9	321 3	Y	78 80 1	1
12	372 N	209	-0-	-163	-0-	29 1	138 3	Y	57 57 1	1
01	341 N	251	-0-	-90	-0-	86 9	167 3	Y	66 66 1	1
02	420 N	227	-0-	-193	-0-	8 1	159 3	Y	46 45 1	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63 9		Y	NO RPT	2
						11 1				
						73 9				
						17 1				
						51 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978											
GATES 07-DR			WELL #:		32H	RRCID ->	271551	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	8288	PERF. 8552 - 13543				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	8	1		-0-
11		180 N	13	-0-	-167	-0-	1	1	12	3	Y	-0-				-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-				-0-
03		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				
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	178	182	1		2
							196	9								
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	48	50	1		-0-
							53	9								
12		155 N	101	-0-	-54	-0-	1	1	20	3	Y	73	73	1		-0-
							80	9								
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	138	138	1		-0-
02		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	220	1	2061	3	Y	240	239	1		1
							264	9								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

MEADOR 1451			WELL #:		3H	RRCID ->	271560	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9644	PERF. 9921 - 15123				
10		10168 X	9219	-0-	-949	-0-	1557	1	7630	3	Y	29	34	1		32
							32	9								
11		9840 X	9199	-0-	-641	-0-	1411	1	7763	3	Y	23	40	1		15
							25	9								
12		9920 X	8434	-0-	-1486	-0-	792	1	7606	3	Y	33				48
							36	9								
01		9858 X	8895	-0-	-963	-0-	416	1	8467	3	Y	11	45	1		14
							12	9								
02		8596 X	7412	-0-	-1184	-0-	599	1	6783	3	Y	27				41
							30	9								
03		9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT				41

LONG, A. G. HEIRS			WELL #:		3H	RRCID ->	271585	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10078 - 15393				
10		1426 X	1272	-0-	-154	-0-	213	1	1042	3	Y	15				39
							17	9								
11		1380 X	1299	-0-	-81	-0-	197	1	1083	3	Y	17	33	1		23
							19	9								
12		1364 X	1270	-0-	-94	-0-	118	1	1130	3	Y	20	20	1		23
							22	9								
01		1271 N	1220	-0-	-51	-0-	56	1	1142	3	Y	20	24	1		19
							22	9								
02		1204 N	980	-0-	-224	-0-	78	1	885	3	Y	15				34
							17	9								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34

COTULLA			WELL #:		13H	RRCID ->	271894	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	8293	PERF. 8532 - 12303				
10		713 N	550	-0-	-163	-0-	42	1	506	3	Y	2	5	1		-0-
							2	9								
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	65	64	1		1
12		582 N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	518	3	Y	30	30	1		1
							33	9								
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	55	1	854	3	Y	48	48	1		1
							53	9								
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	49	1	452	3	Y	38	38	1		1
							42	9								
03		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 #: 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	476	-0-	-547	-0-	33	1	400	3	Y	39	38	1	1
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	43	9	98	1	1068	3	390	387	4
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	429	9	60	1	1010	3	46	50	-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	51	9	26	1	397	3	209	206	3
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	230	9	100	1	924	3	322	320	5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	354	9			Y	NO RPT			5
GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372														
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
03	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														
10	1767 N	1271	-0-	-496	-0-	90	1	1104	3	Y	70	69	1	1
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	77	9	135	1	1496	3	58	59	-0-
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	64	9	90	1	1540	3	62	62	-0-
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	68	9	101	1	1607	3	70	70	-0-
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	77	9	151	1	1410	3	60	60	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66	9			Y	NO RPT			-0-
GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666														
10	3193 X	2898	-0-	-295	-0-	210	1	2594	3	Y	85	87	1	2
11	2670 X	2660	-0-	-10	-0-	94	9	211	1	2338	3	101	103	-0-
12	2728 X	1773	-0-	-955	-0-	111	9	91	1	1568	3	104	104	-0-
01	2883 X	2680	-0-	-203	-0-	114	9	151	1	2399	3	118	118	-0-
02	2604 X	2552	-0-	-52	-0-	130	9	235	1	2203	3	104	103	1
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	114	9			Y	NO RPT			1

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	
10	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	620 1	7654 3	Y	383	392 1	5
						421 9					
11	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	518 1	5735 3	Y	428	432 1	1
						471 9					
12	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	313 1	5367 3	Y	368	367 1	2
						405 9					
01	5704 X	5542	-0-	-162	-0-	318 1	5048 3	Y	160	161 1	1
						176 9					
02	5152 X	4399	-0-	-753	-0-	413 1	3866 3	Y	109	109 1	1
						120 9					
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT		1

GATES 07-DR		WELL #: 81H		RRCID -> 271983		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458			
10	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	290 1	3576 3	Y	211	208 1	5
						232 9					
11	3810 X	3643	-0-	-167	-0-	281 1	3117 3	Y	223	227 1	1
						245 9					
12	3937 X	3665	-0-	-272	-0-	189 1	3235 3	Y	219	219 1	1
						241 9					
01	4092 X	3308	-0-	-784	-0-	182 1	2882 3	Y	222	222 1	1
						244 9					
02	3696 X	2692	-0-	-1004	-0-	240 1	2248 3	Y	185	185 1	1
						204 9					
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT		1

GATES 07-DR		WELL #: 69H		RRCID -> 271991		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504			
10	2139 X	2055	-0-	-84	-0-	149 1	1833 3	Y	66	67 1	2
						73 9					
11	2070 X	1968	-0-	-102	-0-	156 1	1733 3	Y	72	71 1	3
						79 9					
12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	106 1	1825 3	Y	79	78 1	4
						87 9					
01	2046 N	1875	-0-	-171	-0-	106 1	1681 3	Y	80	80 1	4
						88 9					
02	1848 N	1690	-0-	-158	-0-	155 1	1456 3	Y	72	71 1	5
						79 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

GATES 07-DR		WELL #: 67H		RRCID -> 271993		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929			
10	3472 X	2830	-0-	-642	-0-	209 1	2574 3	Y	43	43 1	4
						47 9					
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	300 1	3319 3	Y	74	74 1	4
						81 9					
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	206 1	3534 3	Y	82	82 1	4
						90 9					
01	3596 X	3056	-0-	-540	-0-	177 1	2802 3	Y	70	71 1	3
						77 9					
02	3248 X	3002	-0-	-246	-0-	282 1	2640 3	Y	73	73 1	3
						80 9					
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT		3

GATES 07-DR		WELL #: 70H		RRCID -> 271994		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557			
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11	1080 X	11	-0-	-1069	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 3	28 9	Y	25	24 1	1
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
03	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												
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
10	5270 X	4768	-0-	-502	-0-	807	1	3952	3	Y	8	18
11	5130 X	4460	-0-	-670	-0-	683	1	3760	3	Y	15	33
12	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	530	1	5091	3	Y	37	70
01	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	251	1	5103	3	Y	52 121 1	1
02	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	416	1	4714	3	Y	54 52 1	3
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-	59	9			Y	NO RPT	3
GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932												
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	498	3	Y	40 42 1	1
11	660 N	589	-0-	-71	-0-	44	1	497	3	Y	43 43 1	1
12	682 N	607	-0-	-75	-0-	47	1	533	3	Y	39 39 1	1
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	513	3	Y	42 42 1	1
02	560 N	526	-0-	-34	-0-	43	1	439	3	Y	36 35 1	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40	9			Y	NO RPT	2
COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866												
10	2263 X	2046	-0-	-217	-0-	146	1	1772	3	Y	116 118 1	-0-
11	2190 X	1998	-0-	-192	-0-	128	1	1684	3	Y	145 145 1	-0-
12	2263 X	1921	-0-	-342	-0-	154	1	1686	3	Y	123 123 1	-0-
01	2139 X	1678	-0-	-461	-0-	160	1	1447	3	Y	125 124 1	1
02	1876 X	1674	-0-	-202	-0-	100	1	1397	3	Y	114 114 1	1
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	135	9			Y	NO RPT	1
COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751												
10	2108 N	2100	-0-	-8	-0-	154	1	1877	3	Y	63 64 1	2
11	2070 N	2008	-0-	-62	-0-	69	1	1785	3	Y	54 56 1	-0-
12	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	164	1	1878	3	Y	65 65 1	-0-
01	2108 N	1751	-0-	-357	-0-	59	1	1585	3	Y	58 58 1	-0-
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	112	1	1810	3	Y	60 60 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	72	9			Y	NO RPT	-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	1240 N	1110	-0-	-130	-0-	80	1	972	3	Y	53	56 1	5
11	1320 N	1063	-0-	-257	-0-	58	9	903	3	Y	70	72 1	3
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	83	1	948	3	Y	66	66 1	3
01	1116 N	935	-0-	-181	-0-	77	9	792	3	Y	84	84 1	3
02	980 N	864	-0-	-116	-0-	56	1	633	3	Y	147	146 1	4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	73	9			Y	NO RPT		4

GATES 07-DR		WELL #:		68H	RRCID ->	272391	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	9138 - 14654	
10	4185 X	2764	-0-	-1421	-0-	201	1	2483	3	Y	73	77 1	1
11	4050 X	3246	-0-	-804	-0-	80	9	2867	3	Y	109	110 1	-0-
12	4185 X	3422	-0-	-763	-0-	259	1	3108	3	Y	121	121 1	-0-
01	4185 X	3580	-0-	-605	-0-	120	9	3214	3	Y	148	148 1	-0-
02	3668 X	2677	-0-	-991	-0-	181	1	2341	3	Y	78	78 1	-0-
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	133	9			Y	NO RPT		-0-

GATES 07-DR		WELL #:		71H	RRCID ->	272521	COMPL. DATE	04/14/2013	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8632 - 12834	
10	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	176	1	2174	3	Y	76	79 1	3
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	84	9	2028	3	Y	97	100 1	-0-
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	183	1	2180	3	Y	114	114 1	-0-
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	107	9	2080	3	Y	115	115 1	-0-
02	2072 N	1840	-0-	-232	-0-	125	9	1558	3	Y	105	105 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	131	1			Y	NO RPT		-0-

GATES 07-DR		WELL #:		66H	RRCID ->	272522	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	8495 - 13536	
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	Y	3	3 1	1
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	3	9	59	3	Y	7	8 1	-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	5	1	58	3	Y	5	5 1	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	9	55	3	Y	5	5 1	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	3	3 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	NO RPT		-0-

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 AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1488 N	1302	-0-	-186	-0-	95 1	1154 3	Y	48	48 1	3	
						53 9						
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	109 1	1187 3	Y	67	67 1	3	
						74 9						
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	76 1	1280 3	Y	49	50 1	2	
						54 9						
01	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	74 1	1150 3	Y	54	54 1	2	
						59 9						
02	1288 N	1233	-0-	-55	-0-	116 1	1066 3	Y	46	46 1	2	
						51 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2	

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414												
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		-0-	
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-	
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	-0-		-0-	
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 3	Y	-0-		-0-	
03	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												
10	3348 X	2705	-0-	-643	-0-	191 1	2357 3	Y	143	144 1	3	
						157 9						
11	3060 X	2773	-0-	-287	-0-	216 1	2390 3	Y	152	154 1	1	
						167 9						
12	2914 X	2347	-0-	-567	-0-	122 1	2089 3	Y	124	124 1	1	
						136 9						
01	2914 X	1626	-0-	-1288	-0-	89 1	1408 3	Y	117	117 1	1	
						129 9						
02	2632 X	341	-0-	-2291	-0-	24 1	223 3	Y	85	85 1	1	
						94 9						
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT		1	

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276												
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	34 1	416 3	Y	317	326 1	18	
						349 9						
11	570 N	299	-0-	-271	-0-	18 1	191 3	Y	82	90 1	10	
						90 9						
12	620 N	305	-0-	-315	-0-	8 1	131 3	Y	151	150 1	11	
						166 9						
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	274	273 1	12	
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			Y	197	197 1	12	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12	

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421												
10	2387 N	1841	-0-	-546	-0-	126 1	1552 3	Y	148	150 1	1	
						163 9						
11	1800 N	1616	-0-	-184	-0-	126 1	1394 3	Y	87	88 1	-0-	
						96 9						
12	1984 N	1539	-0-	-445	-0-	80 1	1362 3	Y	88	88 1	-0-	
						97 9						
01	1829 N	1693	-0-	-136	-0-	93 1	1480 3	Y	109	109 1	-0-	
						120 9						
02	1512 N	1424	-0-	-88	-0-	126 1	1177 3	Y	110	110 1	-0-	
						121 9						
03	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 #:		16H	RRCID ->	272770	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8727 - 12560	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
10	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	184 7 9	1	2233	3	Y	6	6 1	-0-
11	2310 N	2186	-0-	-124	-0-	180 47 9	1	1959	3	Y	43	43 1	-0-
12	2356 N	2172	-0-	-184	-0-	119 52 9	1	2001	3	Y	47	47 1	-0-
01	2418 N	2303	-0-	-115	-0-	136 53 9	1	2114	3	Y	48	48 1	-0-
02	2044 N	1810	-0-	-234	-0-	172 51 9	1	1587	3	Y	46	46 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		16H	RRCID ->	272773	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	10457 - 15198	
10	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	1115 34 9	1	5464	3	Y	31		68
11	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	986 25 9	1	5429	3	Y	23	52 1	39
12	6386 X	4767	-0-	-1619	-0-	446 39 9	1	4282	3	Y	35	33 1	41
01	6603 X	5063	-0-	-1540	-0-	236 28 9	1	4799	3	Y	25	36 1	30
02	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	486 34 9	1	5503	3	Y	31		61
03	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT		61

LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		17H	RRCID ->	272776	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	9717	PERF.	10066 - 14802	
10	6603 X	5251	-0-	-1352	-0-	882 47 9	1	4322	3	Y	43		87
11	6090 X	5111	-0-	-979	-0-	781 30 9	1	4300	3	Y	27	67 1	47
12	6107 X	3947	-0-	-2160	-0-	370 24 9	1	3553	3	Y	22	33 1	36
01	5642 X	4857	-0-	-785	-0-	226 37 9	1	4594	3	Y	34	40 1	30
02	4984 X	4790	-0-	-194	-0-	385 42 9	1	4363	3	Y	38		68
03	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT		68

GATES 07-DR		WELL #:		56H	RRCID ->	272790	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	8470 - 13726	
10	2170 N	2001	-0-	-169	-0-	145 69 9	1	1787	3	Y	63	66 1	3
11	2010 N	1919	-0-	-91	-0-	155 47 9	1	1717	3	Y	43	43 1	3
12	2077 N	1557	-0-	-520	-0-	82 70 9	1	1405	3	Y	64	64 1	3
01	2015 N	2002	-0-	-13	-0-	112 109 9	1	1781	3	Y	99	99 1	3
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	166 108 9	1	1555	3	Y	98	98 1	3
03	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										
COTULLA		WELL #:		73H	RRCID ->	272992	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8569 - 13066		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	118	1	1432	3	Y	47	49	1	3
						52	9							
11	1620 N	1606	-0-	-14	-0-	131	1	1424	3	Y	46	48	1	1
						51	9							
12	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	90	1	1515	3	Y	50	50	1	1
						55	9							
01	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	93	1	1452	3	Y	50	50	1	1
						55	9							
02	1512 N	1406	-0-	-106	-0-	133	1	1227	3	Y	42	42	1	1
						46	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

COTULLA		WELL #:		61H	RRCID ->	273137	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8649 - 12501		
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-	
	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-		-0-	
	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-		-0-	
	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

COTULLA		WELL #:		57H	RRCID ->	273142	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8671 - 14517		
10	1612 X	1454	-0-	-158	-0-	105	1	1281	3	Y	62	63	1	-0-
						68	9							
11	1560 X	1410	-0-	-150	-0-	113	1	1229	3	Y	62	61	1	1
						68	9							
12	1550 X	1416	-0-	-134	-0-	75	1	1260	3	Y	74	74	1	1
						81	9							
01	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	77	1	1201	3	Y	85	84	1	2
						94	9							
02	1316 N	1091	-0-	-225	-0-	100	1	921	3	Y	64	64	1	2
						70	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

COTULLA		WELL #:		74H	RRCID ->	273159	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8686 - 12715		
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	77	1	938	3	Y	26	27	1	-0-
						29	9							
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	93	1	1015	3	Y	56	55	1	1
						62	9							
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	63	1	1057	3	Y	34	35	1	-0-
						37	9							
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	66	1	1024	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	85	1	780	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
03	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	1209 N	1052	-0-	-157	-0-	76 1	919 3	Y	52	53 1	2
						57 9					
11	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	80 1	876 3	Y	44	46 1	-0-
						48 9					
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	57 1	952 3	Y	51	51 1	-0-
						56 9					
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	63 1	974 3	Y	47	47 1	-0-
						52 9					
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	114 1	1054 3	Y	42	42 1	-0-
						46 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 11-DR		WELL #: 160H		RRCID -> 273161		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-
03	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			
10	32364 X	29044	-0-	-3320	-0-	29044 2		Y	-0-		12
11	31320 X	26711	-0-	-4609	-0-	26663 2	48 9	Y	44		56
12	30008 X	26351	-0-	-3657	-0-	26343 2	8 9	Y	7		63
01	29047 X	25985	-0-	-3062	-0-	25983 2	2 9	Y	2	34 1	31
02	26236 X	21004	-0-	-5232	-0-	21004 2		Y	-0-		31
03	29047 X	NO RPT	-0-	-29047	-0-			Y	NO RPT		31

PALAFOX 1029		WELL #: 59H		RRCID -> 273175		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595			
10	29016 X	25167	-0-	-3849	-0-	25167 2		Y	-0-		9
11	28080 X	23230	-0-	-4850	-0-	23201 2	29 9	Y	26		35
12	25916 X	22981	-0-	-2935	-0-	22972 2	9 9	Y	8		43
01	25172 X	22869	-0-	-2303	-0-	22846 2	23 9	Y	21	34 1	30
02	22736 X	19253	-0-	-3483	-0-	19253 2		Y	-0-		30
03	25172 X	NO RPT	-0-	-25172	-0-			Y	NO RPT		30

GATES 11-DR		WELL #: 142H		RRCID -> 273272		COMPL. DATE 09/15/2013		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592			
10	2449 N	1959	-0-	-490	-0-	145 1	1784 3	Y	27	28 1	-0-
						30 9					
11	2100 N	1982	-0-	-118	-0-	159 1	1760 3	Y	57	56 1	1
						63 9					
12	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	106 1	1817 3	Y	44	44 1	1
						48 9					
01	1953 N	1741	-0-	-212	-0-	100 1	1596 3	Y	41	41 1	1
						45 9					
02	1848 N	1828	-0-	-20	-0-	171 1	1598 3	Y	54	54 1	1
						59 9					
03	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													
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	6076 X	4786	-0-	-1290	-0-	346	1	4274	3	Y	151	155 1	4
						166	9						
11	5880 X	4884	-0-	-996	-0-	391	1	4330	3	Y	148	149 1	3
						163	9						
12	6076 X	5030	-0-	-1046	-0-	266	1	4559	3	Y	186	186 1	3
						205	9						
01	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	299	1	4739	3	Y	192	192 1	3
						211	9						
02	4564 X	4391	-0-	-173	-0-	406	1	3807	3	Y	162	162 1	3
						178	9						
03	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT		3

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432													
10	17060 X	17060	-0-	-0-	-0-	2885	1	14136	3	Y	35	36 1	26
						39	9						
11	16286 X	16286	-0-	-0-	-0-	2499	1	13754	3	Y	30	47 1	9
						33	9						
12	16273 X	16273	-0-	-0-	-0-	1528	1	14682	3	Y	57		66
						63	9						
01	17050 X	15671	-0-	-1379	-0-	732	1	14874	3	Y	59	109 1	16
						65	9						
02	15400 X	14041	-0-	-1359	-0-	1136	1	12869	3	Y	33		49
						36	9						
03	17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					Y	NO RPT		49

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943													
10	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	264	1	3215	3	Y	49	50 1	1
						54	9						
11	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	235	1	2567	3	Y	44	45 1	-0-
						48	9						
12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	161	1	2716	3	Y	54	54 1	-0-
						59	9						
01	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	173	1	2692	3	Y	49	49 1	-0-
						54	9						
02	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	257	1	2372	3	Y	44	44 1	-0-
						48	9						
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT		-0-

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137													
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	171	1	2075	3	Y	65	68 1	3
						72	9						
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	171	1	1867	3	Y	63	66 1	-0-
						69	9						
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	119	1	2002	3	Y	70	70 1	-0-
						77	9						
01	2108 N	2086	-0-	-22	-0-	122	1	1889	3	Y	68	68 1	-0-
						75	9						
02	1904 N	1899	-0-	-5	-0-	180	1	1655	3	Y	58	58 1	-0-
						64	9						
03	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 #: 28H		RRCID -> 273867		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	155 1	1884 3	Y	75 75 1	3
11	2040 X	1964	-0-	-76	-0-	83 9	1718 3	Y	80 82 1	1
12	2108 X	1986	-0-	-122	-0-	158 1	1784 3	Y	87 87 1	1
01	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	88 9	1752 3	Y	79 80 1	-0-
02	1820 N	1808	-0-	-12	-0-	106 1	1563 3	Y	68 68 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	96 9		Y	NO RPT	-0-
						113 1				
						87 9				
						170 1				
						75 9				
COTULLA		WELL #: 27H		RRCID -> 273868		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548		
10	2201 N	1875	-0-	-326	-0-	139 1	1691 3	Y	41 42 1	3
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	45 9	1637 3	Y	39 40 1	2
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	150 1	1765 3	Y	46 46 1	2
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	43 9	1790 3	Y	46 46 1	2
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	105 1	1525 3	Y	40 41 1	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51 9		Y	NO RPT	1
						115 1				
						51 9				
						165 1				
						44 9				
COTULLA		WELL #: 29H		RRCID -> 273870		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583		
10	2139 N	2137	-0-	-2	-0-	151 1	1836 3	Y	136 135 1	5
11	2040 N	1955	-0-	-85	-0-	150 9	1718 3	Y	72 75 1	2
12	2077 N	2021	-0-	-56	-0-	158 1	1833 3	Y	72 71 1	3
01	2139 N	2012	-0-	-127	-0-	79 9	1817 3	Y	71 71 1	3
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	109 1	1584 3	Y	60 60 1	3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	79 9		Y	NO RPT	3
						117 1				
						78 9				
						172 1				
						66 9				
GATES 07-DR		WELL #: 63H		RRCID -> 273895		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515		
10	3100 N	3896	-0-	796	796	280 1	3454 3	Y	147 154 1	4
11	3000 N	8934	-0-	5934	6730	162 9	8088 3	Y	105 108 1	1
12	3100 N	159	-0-	-2941	3789	730 1	149 3	Y	1 2 1	-0-
01	6290 X	2501	-0-	-3789	-0-	116 9	2176 3	Y	171 171 1	-0-
02	2128 X	1522	-0-	-606	-0-	9 1	1279 3	Y	97 97 1	-0-
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	1 9		Y	NO RPT	-0-
						137 1				
						188 9				
						136 1				
						107 9				

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	EOM BALANCE
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	117 1	1446 3	Y	77 78 1	1
						85 9				
11	1650 N	775	-0-	-875	-0-	60 1	670 3	Y	41 42 1	-0-
						45 9				
12	1519 N	683	-0-	-836	-0-	34 1	576 3	Y	66 66 1	-0-
						73 9				
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	101 1	1608 3	Y	109 109 1	-0-
						120 9				
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	89 1	830 3	Y	38 38 1	-0-
						42 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES 11-DR		WELL #: 140H		RRCID -> 273897		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096		
10	2139 N	1682	-0-	-457	-0-	125 1	1548 3	Y	8 8 1	-0-
						9 9				
11	2040 N	1875	-0-	-165	-0-	147 1	1629 3	Y	90 90 1	-0-
						99 9				
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	106 1	1824 3	Y	94 94 1	-0-
						103 9				
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	114 1	1811 3	Y	111 111 1	-0-
						122 9				
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	163 1	1523 3	Y	81 81 1	-0-
						89 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COTULLA		WELL #: 62H		RRCID -> 273898		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730		
10	2511 X	2230	-0-	-281	-0-	153 1	1855 3	Y	202 206 1	6
						222 9				
11	2430 X	2234	-0-	-196	-0-	171 1	1865 3	Y	180 183 1	3
						198 9				
12	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	156 1	2625 3	Y	154 155 1	2
						169 9				
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	202 1	3136 3	Y	127 128 1	1
						140 9				
02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	287 1	2642 3	Y	127 126 1	2
						140 9				
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT	2

COTULLA		WELL #: 63H		RRCID -> 273899		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861		
10	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	137 1	1672 3	Y	20 21 1	-0-
						22 9				
11	1920 X	1402	-0-	-518	-0-	117 1	1271 3	Y	13 13 1	-0-
						14 9				
12	1984 X	1775	-0-	-209	-0-	96 1	1622 3	Y	52 52 1	-0-
						57 9				
01	1829 N	1762	-0-	-67	-0-	101 1	1570 3	Y	83 82 1	1
						91 9				
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	136 1	1257 3	Y	120 120 1	1
						132 9				
03	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														
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. GAS LIFT(I)	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
10	3565 X	2165	-0-	-1400	-0-	158	1	1953	3	Y	49	50	1	-0-
						54	9							
11	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	291	1	3228	3	Y	156	156	1	-0-
						172	9							
12	3410 X	3366	-0-	-44	-0-	173	1	2963	3	Y	209	209	1	-0-
						230	9							
01	3410 X	3330	-0-	-80	-0-	184	1	2920	3	Y	205	205	1	-0-
						226	9							
02	3276 X	2942	-0-	-334	-0-	265	1	2483	3	Y	176	176	1	-0-
						194	9							
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827														
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
03	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														
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	243	1	2950	3	Y	161	165	1	2
						177	9							
11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	249	1	2711	3	Y	86	88	1	-0-
						95	9							
12	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	189	1	3182	3	Y	153	153	1	-0-
						168	9							
01	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	197	1	3059	3	Y	148	148	1	-0-
						163	9							
02	3052 X	2782	-0-	-270	-0-	259	1	2385	3	Y	125	125	1	-0-
						138	9							
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700														
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	67	70	1	2
11	1020 N	389	-0-	-631	-0-	33	1	356	3	Y	-0-	2	1	-0-
12	744 N	516	-0-	-228	-0-	25	1	426	3	Y	59	58	1	1
						65	9							
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	218	215	1	4
						240	9							
02	364 N	275	-0-	-89	-0-	13	1	117	3	Y	132	133	1	3
						145	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568														
10	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	106	1	1283	3	Y	71	73	1	2
						78	9							
11	1440 N	1384	-0-	-56	-0-	104	1	1129	3	Y	137	138	1	1
						151	9							
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	98	1	1642	3	Y	77	78	1	-0-
						85	9							
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	100	1	1557	3	Y	64	64	1	-0-
						70	9							
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	146	1	1349	3	Y	66	65	1	1
						73	9							
03	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 #:		18H	RRCID ->	274183	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8576 - 13129
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
10		2549 X	2549	-0-	-0-	185 1	2253 3	Y	101	102 1		7
						111 9						
11		3163 X	3163	-0-	-0-	255 1	2784 3	Y	113	113 1		7
						124 9						
12		2890 N	2890	-0-	-0-	158 1	2653 3	Y	72	72 1		7
						79 9						
01		2402 N	2402	-0-	-0-	141 1	2185 3	Y	69	69 1		7
						76 9						
02		1720 X	1720	-0-	-0-	162 1	1492 3	Y	60	61 1		6
						66 9						
03		1798 X	NO RPT	-0-	-1798			Y	NO RPT			6

GATES 07-DR		WELL #:		112H	RRCID ->	274233	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	8762 - 13030
10		713 N	304	-0-	-409	14 1	171 3	Y	108	110 1		5
						119 9						
11		538 N	538	-0-	-0-	39 1	429 3	Y	64	69 1		-0-
						70 9						
12		199 N	199	-0-	-0-	8 1	132 3	Y	54	54 1		-0-
						59 9						
01		1312 N	1312	-0-	-0-	70 1	1102 3	Y	127	127 1		-0-
						140 9						
02		687 N	687	-0-	-0-	56 1	529 3	Y	93	92 1		1
						102 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

GATES 07-DR		WELL #:		92H	RRCID ->	274235	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8913 - 12415
10		383 N	383	-0-	-0-	8 1	101 3	Y	249	258 1		6
						274 9						
11		300 N	-0-	-0-	-300			Y	-0-	6 1		-0-
								Y	-0-			-0-
12		527 N	-0-	-0-	-527			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		93H	RRCID ->	274236	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	8502 - 12695
10		3634 X	3634	-0-	-0-	267 1	3292 3	Y	68	69 1		-0-
						75 9						
11		3533 X	3533	-0-	-0-	286 1	3171 3	Y	69	69 1		-0-
						76 9						
12		2139 X	1866	-0-	-273	99 1	1690 3	Y	70	70 1		-0-
						77 9						
01		2139 X	1487	-0-	-652	84 1	1335 3	Y	62	62 1		-0-
						68 9						
02		1932 X	1324	-0-	-608	122 1	1141 3	Y	55	55 1		-0-
						61 9						
03		2139 X	NO RPT	-0-	-2139			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 07-DR		WELL #: 94H		RRCID -> 274237		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	66 1	818 3	Y	45 52 1	1
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	50 9	692 3	Y	54 55 1	-0-
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	62 1	1079 3	Y	277 277 1	-0-
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	59 9	1398 3	Y	125 125 1	-0-
02	756 N	686	-0-	-70	-0-	63 1	567 3	Y	53 53 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305 9		Y	NO RPT	-0-
						88 1				
						138 9				
						61 1				
						58 9				
GATES 07-DR		WELL #: 101H		RRCID -> 274244		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341		
10	2263 N	1487	-0-	-776	-0-	103 1	1271 3	Y	103 106 1	2
11	1920 N	1719	-0-	-201	-0-	113 9	1465 3	Y	111 113 1	-0-
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	132 1	1573 3	Y	168 168 1	-0-
01	1488 N	38	-0-	-1450	-0-	122 9	35 3	Y	1 1 1	-0-
02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	92 1	2081 3	Y	224 223 1	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	185 9		Y	NO RPT	1
						2 1				
						1 9				
						222 1				
						246 9				
GATES 07-DR		WELL #: 51H		RRCID -> 274245		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240		
10	868 N	513	-0-	-355	-0-	35 1	432 3	Y	42 43 1	-0-
11	750 N	493	-0-	-257	-0-	46 9	412 3	Y	40 39 1	1
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	37 1	427 3	Y	43 43 1	1
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	44 9	538 3	Y	64 64 1	1
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	25 1	527 3	Y	58 58 1	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47 9		Y	NO RPT	1
						34 1				
						70 9				
						56 1				
						64 9				
GATES 07-DR		WELL #: 49H		RRCID -> 274261		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922		
10	5279 X	3880	-0-	-1399	-0-	291 1	3589 3	Y	-0-	-0-
11	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	294 1	3261 3	Y	2 2 1	-0-
12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	2 9	3435 3	Y	-0-	-0-
01	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	200 1	2641 3	Y	416 415 1	1
02	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	166 1	2045 3	Y	68 69 1	-0-
03	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-	458 9		Y	NO RPT	-0-
						218 1				
						75 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	145	1	1786	3	Y	46	47 1 -0-
						51	9					
11	2730 N	2364	-0-	-366	-0-	190	1	2106	3	Y	62	62 1 -0-
						68	9					
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	111	1	1901	3	Y	45	45 1 -0-
						50	9					
01	1984 N	1746	-0-	-238	-0-	101	1	1600	3	Y	41	41 1 -0-
						45	9					
02	2212 N	1625	-0-	-587	-0-	152	1	1428	3	Y	41	41 1 -0-
						45	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490												
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	113	1	1396	3	Y	34	34 1 -0-
						37	9					
11	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	88	1	980	3	Y	29	28 1 1
						32	9					
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	71	1	1223	3	Y	38	38 1 1
						42	9					
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	100	1	1588	3	Y	35	36 1 -0-
						39	9					
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	162	1	1521	3	Y	41	41 1 -0-
						45	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415												
10	2356 N	2049	-0-	-307	-0-	148	1	1826	3	Y	68	70 1 -0-
						75	9					
11	2190 N	1972	-0-	-218	-0-	157	1	1743	3	Y	65	65 1 -0-
						72	9					
12	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	106	1	1814	3	Y	71	71 1 -0-
						78	9					
01	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	111	1	1772	3	Y	80	80 1 -0-
						88	9					
02	1848 N	1436	-0-	-412	-0-	133	1	1244	3	Y	54	54 1 -0-
						59	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213												
10	2201 N	1996	-0-	-205	-0-	141	1	1734	3	Y	110	112 1 1
						121	9					
11	1980 N	1358	-0-	-622	-0-	106	1	1172	3	Y	73	74 1 -0-
						80	9					
12	1891 N	1138	-0-	-753	-0-	60	1	1037	3	Y	37	37 1 -0-
						41	9					
01	1984 N	1139	-0-	-845	-0-	67	1	1061	3	Y	10	9 1 1
						11	9					
02	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	242	1	2271	3	Y	6	6 1 1
						7	9					
03	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																
GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	

10		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	371	1	4572	3	Y	128	131	1		1
							141	9								
11		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	351	1	3887	3	Y	137	138	1		-0-
							151	9								
12		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	227	1	3885	3	Y	160	160	1		-0-
							176	9								
01		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	244	1	3868	3	Y	158	158	1		-0-
							174	9								
02		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	366	1	3427	3	Y	134	134	1		-0-
							147	9								
03		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT				-0-

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480																
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-				-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-				-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-				-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-				-0-
03		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																
10		1860 N	1824	-0-	-36	-0-	131	1	1594	3	Y	90	91	1		2
							99	9								
11		1800 N	1757	-0-	-43	-0-	139	1	1520	3	Y	89	90	1		1
							98	9								
12		1860 N	1765	-0-	-95	-0-	93	1	1569	3	Y	94	94	1		1
							103	9								
01		1829 N	1720	-0-	-109	-0-	98	1	1523	3	Y	90	90	1		1
							99	9								
02		1652 N	1455	-0-	-197	-0-	135	1	1243	3	Y	70	70	1		1
							77	9								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091																
10		1643 N	1638	-0-	-5	-0-	114	1	1407	3	Y	106	108	1		-0-
							117	9								
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	131	1	1456	3	Y	137	137	1		-0-
							151	9								
12		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	83	1	1431	3	Y	129	129	1		-0-
							142	9								
01		1643 N	1594	-0-	-49	-0-	86	1	1372	3	Y	124	124	1		-0-
							136	9								
02		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	128	1	1200	3	Y	146	146	1		-0-
							161	9								
03		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 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2511 N	2038	-0-	-473	-0-	149	1	1837	3	Y	47	51 1
						52	9					1
11	2430 N	1999	-0-	-431	-0-	161	1	1780	3	Y	53	54 1
						58	9					-0-
12	2511 N	1546	-0-	-965	-0-	82	1	1398	3	Y	60	60 1
						66	9					-0-
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	126	1	2002	3	Y	57	57 1
						63	9					-0-
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	186	1	1743	3	Y	48	48 1
						53	9					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430												
10	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	136	1	1682	3	Y	46	47 1
						51	9					1
11	2250 N	1760	-0-	-490	-0-	141	1	1567	3	Y	47	48 1
						52	9					-0-
12	1984 N	477	-0-	-1507	-0-	23	1	393	3	Y	55	55 1
						61	9					-0-
01	1860 N	1513	-0-	-347	-0-	86	1	1370	3	Y	52	51 1
						57	9					1
02	1652 N	1521	-0-	-131	-0-	142	1	1328	3	Y	46	45 1
						51	9					2
03	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												
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	72	1	894	3	Y	24	24 1
						26	9					-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	87	1	961	3	Y	25	25 1
						28	9					-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	887	3	Y	27	27 1
						30	9					-0-
01	992 N	641	-0-	-351	-0-	36	1	572	3	Y	30	30 1
						33	9					-0-
02	1008 N	644	-0-	-364	-0-	60	1	567	3	Y	15	15 1
						17	9					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820												
10	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	119	1	1450	3	Y	84	85 1
						92	9					8
11	1680 N	1594	-0-	-86	-0-	126	1	1379	3	Y	81	81 1
						89	9					8
12	1705 N	1543	-0-	-162	-0-	82	1	1372	3	Y	81	81 1
						89	9					8
01	1674 N	1181	-0-	-493	-0-	67	1	1048	3	Y	60	60 1
						66	9					8
02	1484 N	1323	-0-	-161	-0-	123	1	1131	3	Y	63	63 1
						69	9					8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2294 N	2255	-0-	-39	-0-	163	1	2006	3	Y	78	80	1
						86	9						
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	196	1	2176	3	Y	66	66	1
						73	9						
12	2573 N	2196	-0-	-377	-0-	118	1	2014	3	Y	58	58	1
						64	9						
01	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	159	1	2515	3	Y	70	69	1
						77	9						2
02	2296 N	1631	-0-	-665	-0-	151	1	1412	3	Y	62	61	1
						68	9						3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

10	2790 X	2426	-0-	-364	-0-	179	1	2203	3	Y	40	41	1
						44	9						3
11	2700 X	2396	-0-	-304	-0-	195	1	2155	3	Y	42	45	1
						46	9						-0-
12	2666 X	2342	-0-	-324	-0-	126	1	2164	3	Y	47	47	1
						52	9						-0-
01	2418 N	2284	-0-	-134	-0-	132	1	2095	3	Y	52	52	1
						57	9						-0-
02	2240 N	1233	-0-	-1007	-0-	113	1	1059	3	Y	55	55	1
						61	9						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

10	1798 N	1358	-0-	-440	-0-	100	1	1228	3	Y	27	27	1
						30	9						-0-
11	1740 N	1466	-0-	-274	-0-	118	1	1308	3	Y	36	35	1
						40	9						1
12	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	85	1	1460	3	Y	49	48	1
						54	9						2
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	93	1	1478	3	Y	7	6	1
						8	9						3
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	171	1	1605	3	Y	-0-	3	1
													-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	53	1	650	3	Y	56	57	1
						62	9						1
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	54	1	597	3	Y	54	55	1
						59	9						-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	660	3	Y	61	61	1
						67	9						-0-
01	682 N	679	-0-	-3	-0-	37	1	583	3	Y	54	54	1
						59	9						-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	55	1	516	3	Y	48	48	1
						53	9						-0-
03	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			WELL #:		147H	RRCID ->	274877	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	8126	PERF. 8569 - 15110
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	3472 X	3417	-0-	-55	-0-	252	1	3109	3	Y	51	53 1
						56	9					1
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	284	1	3146	3	Y	50	50 1
						55	9					1
12	3472 X	3438	-0-	-34	-0-	186	1	3193	3	Y	54	54 1
						59	9					1
01	3472 X	3428	-0-	-44	-0-	199	1	3162	3	Y	61	62 1
						67	9					-0-
02	3248 X	3031	-0-	-217	-0-	285	1	2674	3	Y	65	64 1
						72	9					1
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT	1

COTULLA			WELL #:		69H	RRCID ->	274892	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 8638 - 13071
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	188	1	2288	3	Y	113	116 1
						124	9					1
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	183	1	1997	3	Y	107	108 1
						118	9					-0-
12	2263 N	2155	-0-	-108	-0-	114	1	1919	3	Y	111	110 1
						122	9					1
01	2263 N	2112	-0-	-151	-0-	121	1	1874	3	Y	106	105 1
						117	9					2
02	2044 N	1776	-0-	-268	-0-	164	1	1515	3	Y	88	89 1
						97	9					1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

GATES 11-DR			WELL #:		146H	RRCID ->	274893	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 8591 - 12990
10	2418 X	2320	-0-	-98	-0-	169	1	2081	3	Y	64	65 1
						70	9					2
11	2340 X	1788	-0-	-552	-0-	142	1	1577	3	Y	63	64 1
						69	9					1
12	2449 X	1891	-0-	-558	-0-	104	1	1786	3	Y	1	2 1
						1	9					-0-
01	2325 N	1893	-0-	-432	-0-	109	1	1727	3	Y	52	52 1
						57	9					-0-
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	166	1	1557	3	Y	63	63 1
						69	9					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 11-DR			WELL #:		145H	RRCID ->	274894	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8560 - 13015
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	157	1	1932	3	Y	38	39 1
						42	9					3
11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	162	1	1789	3	Y	44	46 1
						48	9					1
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	113	1	1942	3	Y	-0-	1 1
						140	1	2227	3	Y	35	35 1
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	140	1	2227	3	Y	35	35 1
						39	9					-0-
02	1876 N	1843	-0-	-33	-0-	173	1	1620	3	Y	45	45 1
						50	9					-0-
03	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		WELL #: 133H		RRCID -> 274927		COMPL. DATE 03/28/2014			TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8774 - 12819		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	97	1	1199	3	Y	60	61	1
						66	9						1
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	133	1	1476	3	Y	69	70	1
						76	9						-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	936	3	Y	36	36	1
						40	9						-0-
01	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	77	1	1219	3	Y	54	54	1
						59	9						-0-
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	173	1	1616	3	Y	57	57	1
						63	9						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

COTULLA		WELL #: 67H		RRCID -> 274932		COMPL. DATE 04/19/2014			TOTAL DEPTH 8464		PERF. 8836 - 14771		
10	3565 X	3251	-0-	-314	-0-	247	1	3002	3	Y	2	12	1
						2	9						2
11	3390 X	3126	-0-	-264	-0-	253	1	2755	3	Y	107	108	1
						118	9						1
12	3441 X	3325	-0-	-116	-0-	178	1	2990	3	Y	143	142	1
						157	9						2
01	3441 X	3256	-0-	-185	-0-	187	1	2900	3	Y	154	154	1
						169	9						2
02	3108 X	1709	-0-	-1399	-0-	151	1	1393	3	Y	150	149	1
						165	9						3
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT		3

GATES 11-DR		WELL #: 148HR		RRCID -> 274933		COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8547 - 14616		
10	15 N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 11-DR		WELL #: 149H		RRCID -> 274934		COMPL. DATE 12/21/2013			TOTAL DEPTH 8147		PERF. 8682 - 15073		
10	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	471	1	5816	3	Y	14	15	1
						15	9						-0-
11	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	523	1	5789	3	Y	1	1	1
						1	9						-0-
12	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	365	1	6250	3	Y	-0-		-0-
01	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	397	1	6310	3	Y	30	30	1
						33	9						-0-
02	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	609	1	5702	3	Y	-0-		-0-
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT		-0-

COTULLA		WELL #: 68H		RRCID -> 274935		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 8362		PERF. 8667 - 13621		
10	3162 X	2770	-0-	-392	-0-	200	1	2437	3	Y	121	123	1
						133	9						5
11	2970 X	2559	-0-	-411	-0-	205	1	2232	3	Y	111	115	1
						122	9						1
12	2976 X	2476	-0-	-500	-0-	131	1	2209	3	Y	124	124	1
						136	9						1
01	2976 X	2321	-0-	-655	-0-	133	1	2061	3	Y	115	115	1
						127	9						1
02	2604 X	2309	-0-	-295	-0-	215	1	1986	3	Y	98	97	1
						108	9						2
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-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 #: 144H		RRCID -> 274936		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 8508 - 13430	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE					
10		2759 N	1808	-0-	-951	-0-	131	1	1618	3	Y	54	55	1			1					
11		1740 N	1706	-0-	-34	-0-	59	9	1508	3	Y	56	56	1			1					
12		2542 N	1841	-0-	-701	-0-	62	9	1740	3	Y	-0-	1	1			-0-					
01		1798 N	1735	-0-	-63	-0-	101	1	1582	3	Y	49	49	1			-0-					
02		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	54	9	1632	3	Y	63	63	1			-0-					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	174	1			Y	NO RPT					-0-					
							69	9														
GATES 07-DR													WELL #: 84H		RRCID -> 274939		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 8515 - 13549	
10		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	388	1	4790	3	Y	140	143	1			2					
11		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	154	9	4761	3	Y	151	153	1			-0-					
12		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	430	1	4868	3	Y	170	170	1			-0-					
01		4557 X	4496	-0-	-61	-0-	166	9	4060	3	Y	164	164	1			-0-					
02		4116 X	3726	-0-	-390	-0-	284	1	3231	3	Y	136	136	1			-0-					
03		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	187	9			Y	NO RPT					-0-					
							256	1														
							180	9														
							345	1														
							150	9														
GATES 07-DR													WELL #: 86H		RRCID -> 274940		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 8087		PERF. 8750 - 14682	
10		2077 X	286	-0-	-1791	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					-0-					
11		2010 X	1	-0-	-2009	-0-	1	3			Y	-0-					-0-					
12		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	9	9	1			-0-					
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	76	76	1			-0-					
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
GATES 07-DR													WELL #: 89H		RRCID -> 274941		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 8088		PERF. 8568 - 14211	
10		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	232	1	2865	3	Y	120	122	1			2					
11		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	132	9	3443	3	Y	115	117	1			-0-					
12		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	311	1	4076	3	Y	124	124	1			-0-					
01		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	127	9	4184	3	Y	125	125	1			-0-					
02		3416 X	2287	-0-	-1129	-0-	238	1	1963	3	Y	104	104	1			-0-					
03		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	136	9			Y	NO RPT					-0-					
							264	1														
							138	9														
							210	1														
							114	9														
GATES 07-DR													WELL #: 88H		RRCID -> 274959		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 8540 - 14176	
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-					
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-					
03		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 #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	131 1	1594 3	Y	139	143 1	6	
						153 9						
11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	171 1	1870 3	Y	70	75 1	1	
						77 9						
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	102 1	1722 3	Y	68	67 1	2	
						75 9						
01	1891 N	1672	-0-	-219	-0-	101 1	1571 3	Y	-0-	2 1	-0-	
02	1764 N	1512	-0-	-252	-0-	148 1	1364 3	Y	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710												
10	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	247 1	3003 3	Y	110	108 1	5	
						121 9						
11	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	300 1	3272 3	Y	53	58 1	-0-	
						58 9						
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	179 1	3015 3	Y	57	57 1	-0-	
						63 9						
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	197 1	3067 3	Y	-0-		-0-	
02	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	274 1	2522 3	Y	-0-		-0-	
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT		-0-	
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623												
10	2604 X	2223	-0-	-381	-0-	159 1	1939 3	Y	114	117 1	5	
						125 9						
11	2490 X	2297	-0-	-193	-0-	183 1	1997 3	Y	106	107 1	4	
						117 9						
12	2542 X	2184	-0-	-358	-0-	115 1	1938 3	Y	119	119 1	4	
						131 9						
01	2232 N	2158	-0-	-74	-0-	123 1	1911 3	Y	113	113 1	4	
						124 9						
02	2156 N	1809	-0-	-347	-0-	166 1	1532 3	Y	101	102 1	3	
						111 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3	
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570												
10	4247 X	2569	-0-	-1678	-0-	187 1	2268 3	Y	104	105 1	2	
						114 9						
11	4020 X	2341	-0-	-1679	-0-	187 1	2041 3	Y	103	103 1	2	
						113 9						
12	3751 X	2586	-0-	-1165	-0-	138 1	2325 3	Y	112	112 1	2	
						123 9						
01	3441 X	3041	-0-	-400	-0-	177 1	2745 3	Y	108	108 1	2	
						119 9						
02	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	265 1	2445 3	Y	99	99 1	2	
						109 9						
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT		2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080												
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	1674 N	1321	-0-	-353	-0-	96	1	1163	3	Y	56	57 1 2
						62	9					
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	122	1	1329	3	Y	50	52 1 -0-
						55	9					
12	1643 N	1367	-0-	-276	-0-	74	1	1249	3	Y	40	40 1 -0-
						44	9					
01	1333 N	1075	-0-	-258	-0-	65	1	1010	3	Y	-0-	-0-
02	1400 N	797	-0-	-603	-0-	78	1	719	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000												

10	10757 X	8884	-0-	-1873	-0-	1504	1	7370	3	Y	9	66
						10	9					
11	9840 X	9476	-0-	-364	-0-	1452	1	7993	3	Y	28	94
						31	9					
12	10168 X	8780	-0-	-1388	-0-	825	1	7929	3	Y	24	49 1 69
						26	9					
01	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	430	1	8742	3	Y	23	30 1 62
						25	9					
02	8848 X	7599	-0-	-1249	-0-	615	1	6967	3	Y	15	77
						17	9					
03	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT	77

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725												

10	7657 X	7628	-0-	-29	-0-	1284	1	6293	3	Y	46	174
						51	9					
11	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	1175	1	6468	3	Y	28	128 1 74
						31	9					
12	8153 X	6720	-0-	-1433	-0-	628	1	6037	3	Y	50	30 1 94
						55	9					
01	8153 X	7389	-0-	-764	-0-	344	1	6991	3	Y	49	76 1 67
						54	9					
02	7364 X	7103	-0-	-261	-0-	572	1	6480	3	Y	46	113
						51	9					
03	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT	113

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762												

10	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	114	1	1410	3	Y	-0-	-0-
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	124	1	1376	3	Y	43	42 1 1
						47	9					
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	83	1	1430	3	Y	82	82 1 1
						90	9					
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	88	1	1401	3	Y	83	83 1 1
						91	9					
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	133	1	1245	3	Y	72	73 1 -0-
						79	9					
03	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 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	4309 X	3634	-0-	-675	-0-	262	1	3229	3	Y	130	130 1	3
						143	9						
11	4170 X	3556	-0-	-614	-0-	282	1	3121	3	Y	139	140 1	2
						153	9						
12	4309 X	3640	-0-	-669	-0-	191	1	3282	3	Y	152	152 1	2
						167	9						
01	3627 X	3516	-0-	-111	-0-	198	1	3142	3	Y	160	160 1	2
						176	9						
02	3332 X	3176	-0-	-156	-0-	291	1	2725	3	Y	145	145 1	2
						160	9						
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT		2

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400													
10	5735 X	4809	-0-	-926	-0-	346	1	4272	3	Y	174	178 1	2
						191	9						
11	5550 X	4666	-0-	-884	-0-	370	1	4097	3	Y	181	183 1	-0-
						199	9						
12	5735 X	4671	-0-	-1064	-0-	246	1	4210	3	Y	195	195 1	-0-
						215	9						
01	5084 X	4483	-0-	-601	-0-	253	1	4017	3	Y	194	194 1	-0-
						213	9						
02	4452 X	4083	-0-	-369	-0-	376	1	3519	3	Y	171	170 1	1
						188	9						
03	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT		1

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109													
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	49	1	610	3	Y	265	277 1	5
						292	9						
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	166	1	1843	3	Y	122	127 1	-0-
						134	9						
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	88	1	1501	3	Y	146	145 1	1
						161	9						
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	91	1	1441	3	Y	198	198 1	1
						218	9						
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	85	1	800	3	Y	78	78 1	1
						86	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307													
10	3038 X	2110	-0-	-928	-0-	144	1	1775	3	Y	174	182 1	3
						191	9						
11	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	202	1	2242	3	Y	189	192 1	-0-
						208	9						
12	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	169	1	2905	3	Y	197	197 1	-0-
						217	9						
01	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	178	1	2831	3	Y	194	194 1	-0-
						213	9						
02	2800 N	2865	-0-	65	65	259	1	2427	3	Y	163	163 1	-0-
						179	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978									
GATES 07-DR			WELL #:	53H	RRCID ->	275447	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8591 - 12770	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

10	2015 N	1076	-0-	-939	-0-	64 1	790 3	Y	202	205 1	4		
						222 9							
11	1830 N	1490	-0-	-340	-0-	113 1	1257 3	Y	109	112 1	1		
						120 9							
12	1240 N	759	-0-	-481	-0-	37 1	634 3	Y	80	80 1	1		
						88 9							
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	82 1	1294 3	Y	10	11 1	-0-		
						11 9							
02	1400 N	574	-0-	-826	-0-	54 1	507 3	Y	12	12 1	-0-		
						13 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

GATES 07-DR			WELL #:	105H	RRCID ->	275448	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	8782 - 13215	

10	1891 X	1535	-0-	-356	-0-	112 1	1377 3	Y	42	43 1	3		
						46 9							
11	2190 X	1582	-0-	-608	-0-	125 1	1381 3	Y	69	70 1	2		
						76 9							
12	2263 X	1791	-0-	-472	-0-	95 1	1629 3	Y	61	61 1	2		
						67 9							
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	100 1	1579 3	Y	55	55 1	2		
						61 9							
02	1484 N	1471	-0-	-13	-0-	137 1	1279 3	Y	50	50 1	2		
						55 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2		

GATES 07-DR			WELL #:	104H	RRCID ->	275450	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8685 - 13118	

10	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	165 1	2038 3	Y	42	43 1	2		
						46 9							
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	158 1	1749 3	Y	39	40 1	1		
						43 9							
12	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	86 1	1483 3	Y	39	39 1	1		
						43 9							
01	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	84 1	1339 3	Y	46	45 1	2		
						51 9							
02	1484 N	1410	-0-	-74	-0-	132 1	1234 3	Y	40	41 1	1		
						44 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1		

GATES 07-DR			WELL #:	103H	RRCID ->	275452	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	8274	PERF.	8562 - 13596	

10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	126 1	1549 3	Y	42	44 1	2		
						46 9							
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	140 1	1551 3	Y	45	47 1	-0-		
						50 9							
12	2139 N	881	-0-	-1258	-0-	46 1	784 3	Y	46	46 1	-0-		
						51 9							
01	1736 N	1062	-0-	-674	-0-	57 1	899 3	Y	96	96 1	-0-		
						106 9							
02	1624 N	1519	-0-	-105	-0-	141 1	1316 3	Y	56	56 1	-0-		
						62 9							
03	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				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	
10	1395 N	1161	-0-	-234	-0-	84	1	1038	3	Y	35	36	1	2
11	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	39	9	1031	3	Y	36	38	1	-0-
12	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	40	9	1073	3	Y	41	41	1	-0-
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	63	1	1044	3	Y	35	35	1	-0-
02	1092 N	1048	-0-	-44	-0-	45	9	911	3	Y	36	36	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66	1			Y	NO RPT			-0-
						39	9							
						97	1							
						40	9							

GATES 11-DR				WELL #: 150H		RRCID -> 275464		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330			
10	1922 N	1630	-0-	-292	-0-	119	1	1468	3	Y	39	41	1	1
11	1800 N	1589	-0-	-211	-0-	43	9	1415	3	Y	42	42	1	1
12	2139 N	1618	-0-	-521	-0-	128	1	1480	3	Y	47	47	1	1
01	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	46	9	1498	3	Y	38	38	1	1
02	1484 N	1240	-0-	-244	-0-	86	1	1113	3	Y	7	7	1	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52	9			Y	NO RPT			1
						94	1							
						42	9							
						119	1							
						8	9							

GATES 11-DR				WELL #: 154H		RRCID -> 275465		COMPL. DATE 01/30/2015			TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323			
10	992 N	787	-0-	-205	-0-	58	1	712	3	Y	15	15	1	3
11	960 N	826	-0-	-134	-0-	17	9	744	3	Y	14	17	1	-0-
12	868 N	840	-0-	-28	-0-	67	1	769	3	Y	24	23	1	1
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	15	9	741	3	Y	21	21	1	1
02	784 N	751	-0-	-33	-0-	45	1	663	3	Y	15	15	1	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	9			Y	NO RPT			1
						47	1							
						23	9							
						71	1							
						17	9							

GATES 11-DR				WELL #: 153H		RRCID -> 275466		COMPL. DATE 01/29/2015			TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223			
10	2263 N	2165	-0-	-98	-0-	158	1	1945	3	Y	56	56	1	-0-
11	2220 N	2151	-0-	-69	-0-	62	9	1915	3	Y	57	57	1	-0-
12	2170 N	2066	-0-	-104	-0-	173	1	1881	3	Y	68	67	1	1
01	2170 N	1930	-0-	-240	-0-	63	9	1748	3	Y	65	66	1	-0-
02	2016 N	1749	-0-	-267	-0-	110	1	1518	3	Y	63	63	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75	9			Y	NO RPT			-0-
						110	1							
						72	9							
						162	1							
						69	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	2170 N	1679	-0-	-491	-0-	122	1	1509	3	Y	44	45 1
						48	9					1
11	2310 N	1802	-0-	-508	-0-	146	1	1621	3	Y	32	33 1
						35	9					-0-
12	1519 N	890	-0-	-629	-0-	46	1	790	3	Y	49	49 1
						54	9					-0-
01	1674 N	769	-0-	-905	-0-	43	1	685	3	Y	37	37 1
						41	9					-0-
02	1680 N	604	-0-	-1076	-0-	52	1	490	3	Y	56	55 1
						62	9					1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083												
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	239	1	2948	3	Y	45	45 1
						50	9					-0-
11	2400 X	2348	-0-	-52	-0-	190	1	2107	3	Y	46	46 1
						51	9					-0-
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	173	1	2963	3	Y	19	19 1
						21	9					-0-
01	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	211	1	3351	3	Y	38	38 1
						42	9					-0-
02	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	244	1	2289	3	Y	56	56 1
						62	9					-0-
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598												
10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	224	1	2767	3	Y	134	138 1
						147	9					1
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	245	1	2718	3	Y	158	158 1
						174	9					1
12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	177	1	3027	3	Y	167	167 1
						184	9					1
01	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	130	1	2060	3	Y	161	161 1
						177	9					1
02	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	300	1	2811	3	Y	181	182 1
						199	9					-0-
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115												
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	27	29 1
												-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	85 1
												1
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	-0-	1 1
												-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-	-0-
												-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	69	1	642	3	Y	5	5 1
						6	9					-0-
03	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 #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2232 N	2024	-0-	-208	-0-	148	1	1802	3	Y	67	5
						74	9				68	
11	2100 N	1946	-0-	-154	-0-	157	1	1708	3	Y	74	2
						81	9				77	
12	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	103	1	1732	3	Y	73	1
						80	9				74	
01	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	108	1	1678	3	Y	71	1
						78	9				71	
02	1820 N	1739	-0-	-81	-0-	164	1	1508	3	Y	61	1
						67	9				61	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641												
10	4371 X	596	-0-	-3775	-0-	13	1	157	3	Y	387	9
						426	9				382	
11	4230 X	573	-0-	-3657	-0-	14	1	159	3	Y	364	2
						400	9				371	
12	4371 X	1005	-0-	-3366	-0-	48	1	817	3	Y	127	2
						140	9				127	
01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	183	1	2900	3	Y	140	2
						154	9				140	
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	257	1	2406	3	Y	117	1
						129	9				118	
03	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT	1
COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160												
10	1519 N	1389	-0-	-130	-0-	105	1	1273	3	Y	10	2
						11	9				11	
11	3000 N	4272	-0-	1272	1272	356	1	3886	3	Y	27	1
						30	9				28	
12	2643 N	1371	-0-	-1272	-0-	75	1	1264	3	Y	29	-0-
						32	9				30	
01	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	79	1	1224	3	Y	26	-0-
						29	9				26	
02	1372 X	1223	-0-	-149	-0-	117	1	1081	3	Y	23	-0-
						25	9				23	
03	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT	-0-
COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261												
10	3751 X	2813	-0-	-938	-0-	202	1	2455	3	Y	142	3
						156	9				148	
11	3630 X	3243	-0-	-387	-0-	258	1	2817	3	Y	153	2
						168	9				154	
12	3720 X	2307	-0-	-1413	-0-	120	1	2018	3	Y	154	2
						169	9				154	
01	3596 X	3470	-0-	-126	-0-	196	1	3053	3	Y	201	3
						221	9				200	
02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	299	1	2756	3	Y	175	3
						193	9				175	
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA				WELL #: 49H	RRCID -> 275647	COMPL. DATE 01/23/2014	TOTAL DEPTH 8296	PERF. 8759	- 13200					
M O	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
10	2325 X	1831	-0-	-494	-0-	135	1	1638	3	Y	53	54	1	2
11	2190 X	1783	-0-	-407	-0-	58	9	145	1	Y	47	48	1	1
12	2201 X	1920	-0-	-281	-0-	52	9	104	1	Y	56	56	1	1
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	62	9	112	1	Y	55	55	1	1
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	61	9	159	1	Y	47	47	1	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52	9			Y	NO RPT			1
COTULLA				WELL #: 50H	RRCID -> 275653	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 8529	- 13570					
10	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	178	1	2162	3	Y	354	349	1	8
11	2490 X	2343	-0-	-147	-0-	389	9	179	1	Y	189	194	1	3
12	2449 X	2115	-0-	-334	-0-	208	9	114	1	Y	73	74	1	2
01	2728 N	2019	-0-	-709	-0-	80	9	113	1	Y	136	134	1	4
02	2184 N	1868	-0-	-316	-0-	150	9	176	1	Y	65	66	1	3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	72	9			Y	NO RPT			3
COTULLA				WELL #: 32H	RRCID -> 275655	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 8496	- 13387					
10	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	80	1	968	3	Y	197	196	1	6
11	1110 X	1108	-0-	-2	-0-	217	9	80	1	Y	141	146	1	1
12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	155	9	56	1	Y	224	222	1	3
01	1271 N	971	-0-	-300	-0-	246	9	44	1	Y	224	223	1	4
02	1036 N	938	-0-	-98	-0-	49	1	246	9	Y	399	395	1	8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439	9			Y	NO RPT			8
COTULLA				WELL #: 33H	RRCID -> 275659	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL DEPTH 8184	PERF. 8589	- 13480					
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	45	1	541	3	Y	58	59	1	-0-
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	64	9	194	1	Y	61	61	1	-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	67	9	40	1	Y	39	39	1	-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	43	9	Y	28	28	1	-0-
02	840 N	107	-0-	-733	-0-	40	1	31	9	Y	25	25	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	1	28	9	Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	2356 N	2174	-0-	-182	-0-	159	1	1928	3	Y	79	79 1 2
11	2190 N	2071	-0-	-119	-0-	167	1	1824	3	Y	73	74 1 1
12	2201 N	2084	-0-	-117	-0-	112	1	1886	3	Y	78	78 1 1
01	2170 N	2016	-0-	-154	-0-	117	1	1816	3	Y	75	75 1 1
02	1932 N	1770	-0-	-162	-0-	166	1	1534	3	Y	64	64 1 1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70	9			Y	NO RPT	1
MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890												
10	6293 X	5192	-0-	-1101	-0-	875	1	4285	3	Y	29	25 1 18
11	6090 X	5442	-0-	-648	-0-	835	1	4593	3	Y	13	25 1 6
12	6293 X	4950	-0-	-1343	-0-	464	1	4455	3	Y	28	34
01	5456 X	5341	-0-	-115	-0-	248	1	5049	3	Y	40	63 1 11
02	5068 X	4976	-0-	-92	-0-	401	1	4543	3	Y	29	40
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-	32	9			Y	NO RPT	40
COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667												
10	2573 N	2565	-0-	-8	-0-	186	1	2257	3	Y	111	114 1 2
11	2490 N	2484	-0-	-6	-0-	198	1	2164	3	Y	111	113 1 -0-
12	2573 N	2511	-0-	-62	-0-	134	1	2248	3	Y	117	117 1 -0-
01	2573 N	2407	-0-	-166	-0-	138	1	2141	3	Y	116	116 1 -0-
02	2324 N	2200	-0-	-124	-0-	205	1	1886	3	Y	99	99 1 -0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	109	9			Y	NO RPT	-0-
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631												
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	186	1	2256	3	Y	83	86 1 2
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	195	1	2123	3	Y	79	81 1 -0-
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	135	1	2268	3	Y	70	70 1 -0-
01	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	153	1	2375	3	Y	72	72 1 -0-
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	226	1	2080	3	Y	55	55 1 -0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	61	9			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	208	1	2561 3	Y	99	102 1	1
11	2730 N	2496	-0-	-234	-0-	109	9	2182 3	Y	106	107 1	-0-
12	2759 N	1159	-0-	-1600	-0-	197	1	1077 3	Y	17	17 1	-0-
01	2883 N	2417	-0-	-466	-0-	63	1	2148 3	Y	122	121 1	1
02	2324 N	2014	-0-	-310	-0-	19	9	1725 3	Y	95	95 1	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	135	1		Y	NO RPT		1
						134	9					
						184	1					
						105	9					
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470												
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24 3	Y	-0-		-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750												
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	53	1	654 3	Y	42	42 1	-0-
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	46	9	527 3	Y	42	42 1	-0-
12	651 N	491	-0-	-160	-0-	48	1	382 3	Y	79	78 1	1
01	744 N	373	-0-	-371	-0-	22	1	287 3	Y	62	62 1	1
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	87	9	452 3	Y	38	38 1	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18	1		Y	NO RPT		1
						68	9					
						48	1					
						42	9					
GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206												
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	184	1	2269 3	Y	12	12 1	-0-
11	3000 N	3039	-0-	39	39	13	9	2729 3	Y	58	58 1	-0-
12	3100 N	3243	-0-	143	182	246	1	2991 3	Y	71	71 1	-0-
01	2766 N	2584	-0-	-182	-0-	64	9	2361 3	Y	68	68 1	-0-
02	2156 X	1660	-0-	-496	-0-	174	1	1443 3	Y	57	57 1	-0-
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	78	9		Y	NO RPT		-0-
						148	1					
						75	9					
						154	1					
						63	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3472 X	3367	-0-	-105	-0-	245	1	3024	3	Y	89	91 1	1
						98	9						
11	3360 X	3201	-0-	-159	-0-	256	1	2839	3	Y	96	97 1	-0-
						106	9						
12	3472 X	3237	-0-	-235	-0-	172	1	2953	3	Y	102	102 1	-0-
						112	9						
01	3472 X	3471	-0-	-1	-0-	198	1	3156	3	Y	106	106 1	-0-
						117	9						
02	3136 X	2941	-0-	-195	-0-	274	1	2567	3	Y	91	91 1	-0-
						100	9						
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

10	3007 N	1872	-0-	-1135	-0-	136	1	1672	3	Y	58	60 1	2
						64	9						
11	2910 N	1854	-0-	-1056	-0-	149	1	1647	3	Y	53	55 1	-0-
						58	9						
12	2480 N	1438	-0-	-1042	-0-	77	1	1313	3	Y	44	44 1	-0-
						48	9						
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	112	1	1786	3	Y	65	65 1	-0-
						72	9						
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	172	1	1614	3	Y	64	64 1	-0-
						70	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

10	1643 N	1547	-0-	-96	-0-	113	1	1394	3	Y	36	36 1	2
						40	9						
11	1530 N	1431	-0-	-99	-0-	115	1	1277	3	Y	35	35 1	2
						39	9						
12	1581 N	1429	-0-	-152	-0-	77	1	1323	3	Y	26	26 1	2
						29	9						
01	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	79	1	1257	3	Y	43	43 1	2
						47	9						
02	1344 N	1314	-0-	-30	-0-	122	1	1145	3	Y	43	44 1	1
						47	9						
03	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

10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	124	1	1535	3	Y	672	666 1	10
						739	9						
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	97	1	1076	3	Y	382	391 1	1
						420	9						
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	81	1	1381	3	Y	68	69 1	-0-
						75	9						
01	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	83	1	1312	3	Y	-0-		-0-
02	1344 N	1258	-0-	-86	-0-	117	1	1098	3	Y	39	39 1	-0-
						43	9						
03	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 WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	1085 N	653	-0-	-432	-0-	46	1	570	3	Y	34	36 1
11	1050 N	673	-0-	-377	-0-	37	9	579	3	Y	38	41 1
12	1085 N	645	-0-	-440	-0-	42	9	559	3	Y	48	47 1
01	651 N	555	-0-	-96	-0-	33	1	484	3	Y	37	37 1
02	616 N	553	-0-	-63	-0-	53	9	467	3	Y	33	34 1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30	1			Y		-0-
						41	9					
						50	1					
						36	9					
GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358												
10	2418 X	1893	-0-	-525	-0-	131	1	1610	3	Y	138	144 1
11	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	152	9	1591	3	Y	81	81 1
12	1519 X	659	-0-	-860	-0-	144	1	373	3	Y	240	240 1
01	1891 N	1272	-0-	-619	-0-	89	9	1107	3	Y	86	86 1
02	1708 N	736	-0-	-972	-0-	22	1	596	3	Y	69	69 1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	264	9			Y		-0-
						70	1					
						95	9					
						64	1					
						76	9					
GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738												
10	2263 N	2175	-0-	-88	-0-	158	1	1955	3	Y	56	58 1
11	2190 N	2075	-0-	-115	-0-	62	9	1854	3	Y	49	49 1
12	2263 N	2022	-0-	-241	-0-	167	1	1871	3	Y	38	38 1
01	2170 N	1929	-0-	-241	-0-	54	9	1759	3	Y	54	54 1
02	1932 N	1058	-0-	-874	-0-	109	1	874	3	Y	83	83 1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42	9			Y		-0-
						111	1					
						59	9					
						93	1					
						91	9					
GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514												
10	4247 X	2600	-0-	-1647	-0-	190	1	2346	3	Y	58	60 1
11	4320 X	2606	-0-	-1714	-0-	64	9	2323	3	Y	66	69 1
12	4464 X	2472	-0-	-1992	-0-	210	1	2335	3	Y	1	1 1
01	4464 X	2801	-0-	-1663	-0-	73	9	2578	3	Y	55	54 1
02	3668 X	2323	-0-	-1345	-0-	136	1	2023	3	Y	76	76 1
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	1	9			Y		-0-
						162	1					
						61	9					
						216	1					
						84	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	3534 X	3464	-0-	-70	-0-	254	1	3132	3	Y	71	72	1	1
						78	9							
11	3420 X	3349	-0-	-71	-0-	270	1	2996	3	Y	75	76	1	-0-
						83	9							
12	3348 X	2564	-0-	-784	-0-	138	1	2361	3	Y	59	59	1	-0-
						65	9							
01	3472 X	3002	-0-	-470	-0-	174	1	2760	3	Y	62	62	1	-0-
						68	9							
02	3136 X	2814	-0-	-322	-0-	264	1	2476	3	Y	67	67	1	-0-
						74	9							
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133														
10	2666 X	2593	-0-	-73	-0-	189	1	2326	3	Y	71	75	1	-0-
						78	9							
11	2580 X	1365	-0-	-1215	-0-	112	1	1236	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
12	2666 X	2234	-0-	-432	-0-	123	1	2111	3	Y	-0-			-0-
01	2666 X	1016	-0-	-1650	-0-	58	1	918	3	Y	36	36	1	-0-
						40	9							
02	2352 X	2254	-0-	-98	-0-	210	1	1963	3	Y	74	74	1	-0-
						81	9							
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015														
10	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	467	1	5755	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	459	1	5091	3	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
12	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	305	1	5234	3	Y	291	290	1	1
						320	9							
01	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	331	1	5256	3	Y	276	276	1	1
						304	9							
02	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	499	1	4671	3	Y	283	282	1	2
						311	9							
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT			2

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945														
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	156	1	1929	3	Y	51	53	1	4
						56	9							
11	2220 N	1740	-0-	-480	-0-	139	1	1545	3	Y	51	55	1	-0-
						56	9							
12	2139 N	1727	-0-	-412	-0-	91	1	1563	3	Y	66	66	1	-0-
						73	9							
01	2139 N	1479	-0-	-660	-0-	85	1	1346	3	Y	44	44	1	-0-
						48	9							
02	1624 N	1610	-0-	-14	-0-	153	1	1429	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
03	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 WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	2480 N	2181	-0-	-299	-0-	159	1	1957	3	Y	59	59 1
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	65	9	1787	3	Y	32	32 1
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	111	1	1911	3	Y	-0-	1 1
01	2170 N	1176	-0-	-994	-0-	68	1	1084	3	Y	22	21 1
02	1848 N	1508	-0-	-340	-0-	24	9	1326	3	Y	36	36 1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40	9			Y	NO RPT	1
GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640												
10	775 N	480	-0-	-295	-0-	34	1	422	3	Y	22	23 1
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	24	9	781	3	Y	64	64 1
12	1426 N	498	-0-	-928	-0-	71	1	471	3	Y	-0-	1 1
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	70	9	712	3	Y	14	14 1
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	27	1	1424	3	Y	54	54 1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45	1			Y	NO RPT	-0-
						15	9					
						59	9					
GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396												
10	4154 X	3672	-0-	-482	-0-	268	1	3303	3	Y	92	94 1
11	4020 X	3429	-0-	-591	-0-	101	9	3053	3	Y	91	94 1
12	3875 X	3441	-0-	-434	-0-	276	1	3148	3	Y	99	100 1
01	3658 X	3406	-0-	-252	-0-	100	9	3115	3	Y	86	86 1
02	3304 X	2985	-0-	-319	-0-	184	1	2609	3	Y	88	87 1
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	109	9			Y	NO RPT	1
						196	1					
						95	9					
						279	1					
						97	9					
GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875												
10	1581 N	1193	-0-	-388	-0-	87	1	1076	3	Y	27	28 1
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	30	9	1619	3	Y	67	67 1
12	1240 N	633	-0-	-607	-0-	146	1	567	3	Y	30	30 1
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	74	9	1085	3	Y	35	35 1
02	1428 N	983	-0-	-445	-0-	33	1	866	3	Y	23	23 1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	NO RPT	-0-
						39	9					
						92	1					
						25	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	2542 N	1357	-0-	-1185	-0-	101	1	1244	3	Y	11	3
						12	9				11	1
11	2430 N	1177	-0-	-1253	-0-	93	1	1028	3	Y	51	1
						56	9				53	1
12	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	67	1	1141	3	Y	16	1
						18	9				16	1
01	1364 N	907	-0-	-457	-0-	52	1	835	3	Y	18	1
						20	9				18	1
02	1092 N	926	-0-	-166	-0-	88	1	826	3	Y	11	-0-
						12	9				12	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100												
10	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	220	1	2720	3	Y	77	3
						85	9				77	1
11	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	220	1	2432	3	Y	67	-0-
						74	9				70	1
12	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	106	1	1818	3	Y	58	-0-
						64	9				58	1
01	3038 X	2004	-0-	-1034	-0-	115	1	1837	3	Y	47	-0-
						52	9				47	1
02	2744 X	2007	-0-	-737	-0-	188	1	1761	3	Y	53	-0-
						58	9				53	1
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813												
10	3472 X	2932	-0-	-540	-0-	214	1	2643	3	Y	68	1
						75	9				70	1
11	3360 X	2772	-0-	-588	-0-	223	1	2476	3	Y	66	-0-
						73	9				67	1
12	3472 X	2734	-0-	-738	-0-	146	1	2508	3	Y	73	-0-
						80	9				73	1
01	3224 X	2546	-0-	-678	-0-	146	1	2330	3	Y	64	-0-
						70	9				64	1
02	2688 X	2443	-0-	-245	-0-	229	1	2142	3	Y	65	-0-
						72	9				65	1
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168												
10	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	251	1	3099	3	Y	238	3
						262	9				247	1
11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	260	1	2878	3	Y	184	-0-
						202	9				187	1
12	4061 X	2537	-0-	-1524	-0-	128	1	2198	3	Y	192	-0-
						211	9				192	1
01	4061 X	3085	-0-	-976	-0-	172	1	2736	3	Y	161	-0-
						177	9				161	1
02	3668 X	2794	-0-	-874	-0-	257	1	2408	3	Y	117	-0-
						129	9				117	1
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1023 X	70	-0-	-953	-0-	5	1	65	3	Y	-0-	47	1	-0-
11	1080 X	391	-0-	-689	-0-	15	1	168	3	Y	189	189	1	-0-
12	1953 X	638	-0-	-1315	-0-	208	9							-0-
01	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	383	383	1	-0-
02	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	421	9							-0-
03	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-	170	1	2697	3	Y	396	396	1	-0-
						436	9							-0-
						214	1	2009	3	Y	118	118	1	-0-
						130	9							-0-
										Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544														
10	3379 X	3196	-0-	-183	-0-	230	1	2837	3	Y	117	138	1	-0-
11	3420 X	3038	-0-	-382	-0-	129	9							-0-
12	3534 X	3119	-0-	-415	-0-	243	1	2692	3	Y	94	94	1	-0-
01	3534 X	2914	-0-	-620	-0-	103	9							-0-
02	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	164	1	2815	3	Y	127	127	1	-0-
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	140	9							-0-
						164	1	2596	3	Y	140	140	1	-0-
						154	9							-0-
						727	1	6809	3	Y	74	74	1	-0-
						81	9							-0-
										Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104														
10	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	349	1	4312	3	Y	96	98	1	-0-
11	4350 X	4295	-0-	-55	-0-	106	9							-0-
12	4495 X	3735	-0-	-760	-0-	350	1	3875	3	Y	64	64	1	-0-
01	4495 X	4205	-0-	-290	-0-	70	9							-0-
02	4060 X	2529	-0-	-1531	-0-	200	1	3429	3	Y	96	96	1	-0-
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	106	9							-0-
						243	1	3864	3	Y	89	89	1	-0-
						98	9							-0-
						235	1	2204	3	Y	82	82	1	-0-
						90	9							-0-
										Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738														
10	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	279	1	3436	3	Y	211	217	1	3
11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	232	9							-0-
12	4123 X	3394	-0-	-729	-0-	277	1	3067	3	Y	192	195	1	-0-
01	4123 X	3491	-0-	-632	-0-	211	9							-0-
02	3724 X	2900	-0-	-824	-0-	176	1	3008	3	Y	191	191	1	-0-
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	210	9							-0-
						195	1	3097	3	Y	181	180	1	1
						199	9							-0-
						265	1	2485	3	Y	136	137	1	-0-
						150	9							-0-
										Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	93	1	1149	3	Y	89	2
						98	9					
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	140	1	1548	3	Y	49	-0-
						54	9					
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	85	1	1457	3	Y	20	-0-
						22	9					
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	98	1	1552	3	Y	19	1
						21	9					
02	1624 N	987	-0-	-637	-0-	94	1	884	3	Y	8	1
						9	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215												
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	153	1	1889	3	Y	75	1
						83	9					
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	170	1	1879	3	Y	87	-0-
						96	9					
12	2046 N	1853	-0-	-193	-0-	96	1	1654	3	Y	94	-0-
						103	9					
01	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	168	1	2664	3	Y	97	-0-
						107	9					
02	2800 N	4017	-0-	1217	1217	379	1	3546	3	Y	84	-0-
						92	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1217					Y	NO RPT	-0-
GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640												
10	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	381	1	4704	3	Y	590	10
						649	9					
11	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	366	1	4058	3	Y	534	-0-
						587	9					
12	4774 X	4739	-0-	-35	-0-	228	1	3908	3	Y	548	1
						603	9					
01	4774 X	4549	-0-	-225	-0-	235	1	3732	3	Y	529	2
						582	9					
02	4312 X	4155	-0-	-157	-0-	354	1	3315	3	Y	442	2
						486	9					
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT	2
GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835												
10	3100 N	3144	-0-	44	44	227	1	2807	3	Y	100	23
						110	9					
11	2344 N	2300	-0-	-44	-0-	171	1	1899	3	Y	209	23
						230	9					
12	2139 N	1923	-0-	-216	-0-	100	1	1712	3	Y	101	23
						111	9					
01	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	136	1	2162	3	Y	55	23
						61	9					
02	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	234	1	2188	3	Y	43	22
						47	9					
03	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT	22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		77H	RRCID ->	277022	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8226	PERF.	8592 - 12080
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1953 X	1626	-0-	-327	-0-	117 1	1421 3	Y	80	81 1		-0-
11	1800 N	1406	-0-	-394	-0-	88 9	1206 3	Y	81	81 1		-0-
12	1829 N	1530	-0-	-299	-0-	111 1	1359 3	Y	82	82 1		-0-
01	1612 N	1485	-0-	-127	-0-	89 9	1310 3	Y	83	83 1		-0-
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	81 1	1129 3	Y	74	74 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	90 9		Y	NO RPT			-0-
01						84 1						
						91 9						
						123 1						
						81 9						
COTULLA		WELL #:		78H	RRCID ->	277023	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8576 - 11725
10	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	184 1	2242 3	Y	41	42 1		1
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	45 9	2135 3	Y	43	43 1		1
12	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	196 1	2319 3	Y	50	50 1		1
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	47 9	2220 3	Y	86	85 1		2
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	138 1	2130 3	Y	69	68 1		3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55 9		Y	NO RPT			3
						143 1						
						95 9						
						231 1						
						76 9						
COTULLA		WELL #:		38H	RRCID ->	277025	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8284 - 12527
10	4960 X	4864	-0-	-96	-0-	366 1	4451 3	Y	43	44 1		1
11	4800 X	2765	-0-	-2035	-0-	47 9	2467 3	Y	65	65 1		1
12	4960 X	3151	-0-	-1809	-0-	226 1	2887 3	Y	84	83 1		2
01	4960 X	3144	-0-	-1816	-0-	72 9	2882 3	Y	70	71 1		1
02	4480 X	2928	-0-	-1552	-0-	172 1	2550 3	Y	92	91 1		2
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-	92 9		Y	NO RPT			2
						185 1						
						77 9						
						277 1						
						101 9						
COTULLA		WELL #:		39H	RRCID ->	277844	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8583 - 13016
10	2604 X	2221	-0-	-383	-0-	164 1	1992 3	Y	59	59 1		1
11	2340 X	2275	-0-	-65	-0-	65 9	2028 3	Y	55	55 1		1
12	2387 X	2280	-0-	-107	-0-	186 1	2084 3	Y	65	66 1		-0-
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	61 9	2063 3	Y	65	65 1		-0-
02	2128 N	2037	-0-	-91	-0-	124 1	1783 3	Y	55	55 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	72 9		Y	NO RPT			-0-
						133 1						
						72 9						
						193 1						
						61 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 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

10	4278 X	3936	-0-	-342	-0-	283	1	3496	3	Y	143	146	1
						157	9						1
11	4140 X	3787	-0-	-353	-0-	301	1	3332	3	Y	140	141	1
						154	9						-0-
12	4278 X	3671	-0-	-607	-0-	193	1	3304	3	Y	158	158	1
						174	9						-0-
01	4154 X	3533	-0-	-621	-0-	198	1	3158	3	Y	161	161	1
						177	9						-0-
02	3556 X	2083	-0-	-1473	-0-	192	1	1799	3	Y	84	84	1
						92	9						-0-
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT		-0-

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020													
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345													
10	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	233	1	2835	3	Y	90	91	1
						99	9						5
11	3060 X	2738	-0-	-322	-0-	223	1	2435	3	Y	73	73	1
						80	9						5
12	3193 X	2744	-0-	-449	-0-	148	1	2488	3	Y	98	98	1
						108	9						5
01	3193 X	2661	-0-	-532	-0-	153	1	2383	3	Y	114	114	1
						125	9						5
02	2884 X	2390	-0-	-494	-0-	225	1	2077	3	Y	80	80	1
						88	9						5
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT		5

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300													
10	30597 X	27321	-0-	-3276	-0-	360	1	26960	3	Y	1		14
						1	9						
11	29610 X	25657	-0-	-3953	-0-	323	1	25332	3	Y	2		16
						2	9						
12	29357 X	25888	-0-	-3469	-0-	215	1	25665	3	Y	7		23
						8	9						
01	27311 X	25986	-0-	-1325	-0-	279	1	25701	3	Y	5	19	1
						6	9						9
02	24668 X	23019	-0-	-1649	-0-	289	1	22729	3	Y	1		10
						1	9						
03	27311 X	NO RPT	-0-	-27311	-0-					Y	NO RPT		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530													
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	14756 X	13457	-0-	-1299	-0-	177	1	13280	3	Y	-0-		5
11	13050 X	12877	-0-	-173	-0-	162	1	12714	3	Y	1		6
12	13485 X	12905	-0-	-580	-0-	107	1	12791	3	Y	6		12
01	13485 X	12971	-0-	-514	-0-	139	1	12829	3	Y	3	13 1	2
02	12152 X	11532	-0-	-620	-0-	145	1	11386	3	Y	1		3
03	13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-	1	9			Y	NO RPT		3

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195													
10	24645 X	22379	-0-	-2266	-0-	295	1	22083	3	Y	1		16
11	23850 X	21326	-0-	-2524	-0-	269	1	21055	3	Y	2		18
12	23715 X	21582	-0-	-2133	-0-	179	1	21395	3	Y	7		25
01	23715 X	18460	-0-	-5255	-0-	198	1	18258	3	Y	4	20 1	9
02	21420 X	20610	-0-	-810	-0-	258	1	20351	3	Y	1		10
03	22382 X	NO RPT	-0-	-22382	-0-	1	9			Y	NO RPT		10

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045													
10	6231 X	4877	-0-	-1354	-0-	357	1	4399	3	Y	110	112 1	1
11	5310 X	4704	-0-	-606	-0-	379	1	4200	3	Y	114	115 1	-0-
12	5177 X	4525	-0-	-652	-0-	242	1	4154	3	Y	117	117 1	-0-
01	5022 X	4448	-0-	-574	-0-	255	1	4052	3	Y	128	128 1	-0-
02	4508 X	3731	-0-	-777	-0-	350	1	3281	3	Y	91	91 1	-0-
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-	100	9			Y	NO RPT		-0-

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660													
10	7254 X	5289	-0-	-1965	-0-	387	1	4774	3	Y	116	119 1	2
11	7020 X	6389	-0-	-631	-0-	519	1	5746	3	Y	113	115 1	-0-
12	6758 X	6530	-0-	-228	-0-	349	1	5986	3	Y	177	177 1	-0-
01	6758 X	5223	-0-	-1535	-0-	297	1	4731	3	Y	177	177 1	-0-
02	5964 X	5437	-0-	-527	-0-	509	1	4768	3	Y	145	145 1	-0-
03	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-	160	9			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	4619 X	4321	-0-	-298	-0-	319	1	3879	3	Y	112	115	1			3
						123	9									
11	4470 X	3776	-0-	-694	-0-	301	1	3282	3	Y	175	177	1			1
						193	9									
12	4526 X	4040	-0-	-486	-0-	219	1	3690	3	Y	119	119	1			1
						131	9									
01	4464 X	3434	-0-	-1030	-0-	208	1	3226	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	3892 X	3737	-0-	-155	-0-	366	1	3371	3	Y	-0-					-0-
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636																

10	4712 X	2024	-0-	-2688	-0-	132	1	1607	3	Y	259	260	1			6
						285	9									
11	4560 X	4262	-0-	-298	-0-	333	1	3631	3	Y	271	275	1			2
						298	9									
12	4712 X	4356	-0-	-356	-0-	236	1	3964	3	Y	142	144	1			-0-
						156	9									
01	4712 X	4316	-0-	-396	-0-	252	1	3909	3	Y	141	141	1			-0-
						155	9									
02	4256 X	3640	-0-	-616	-0-	344	1	3174	3	Y	111	111	1			-0-
						122	9									
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762																

10	4123 X	3723	-0-	-400	-0-	272	1	3309	3	Y	129	129	1			4
						142	9									
11	3570 X	2834	-0-	-736	-0-	229	1	2497	3	Y	98	99	1			3
						108	9									
12	3658 X	3130	-0-	-528	-0-	171	1	2884	3	Y	68	69	1			2
						75	9									
01	3720 X	3524	-0-	-196	-0-	208	1	3235	3	Y	74	75	1			1
						81	9									
02	3360 X	3348	-0-	-12	-0-	320	1	2951	3	Y	70	70	1			1
						77	9									
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616																

10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	87	1	1060	3	Y	116	120	1			3
						128	9									
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	87	1	947	3	Y	113	115	1			1
						124	9									
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	700	3	Y	68	68	1			1
						75	9									
01	713 N	101	-0-	-612	-0-	4	1	57	3	Y	36	36	1			1
						40	9									
02	644 N	516	-0-	-128	-0-	32	1	298	3	Y	169	167	1			3
						186	9									
03	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										
COTULLA		WELL #:		56H	RRCID ->	278746	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8883 - 13015		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	126	1	1533	3	Y	43	46	1	2
11	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	47	9	1400	3	Y	18	20	1	-0-
12	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	20	9	1261	3	Y	111	109	1	2
01	1705 N	1009	-0-	-696	-0-	75	1	864	3	Y	81	81	1	2
02	1456 N	1069	-0-	-387	-0-	122	9	922	3	Y	43	43	1	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	56	1			Y				2
						89	9							
						100	1							
						47	9							

GATES 11-DR		WELL #:		132H	RRCID ->	278747	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8026 - 12323		
10	8587 X	6906	-0-	-1681	-0-	508	1	6267	3	Y	119	122	1	1
11	8190 X	6634	-0-	-1556	-0-	131	9	5955	3	Y	129	130	1	-0-
12	6789 X	6636	-0-	-153	-0-	537	1	6126	3	Y	139	139	1	-0-
01	6913 X	6628	-0-	-285	-0-	142	9	6098	3	Y	134	134	1	-0-
02	6244 X	5266	-0-	-978	-0-	357	1	4607	3	Y	152	151	1	1
03	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-	153	9			Y				1
						383	1							
						147	9							
						492	1							
						167	9							

GATES 11-DR		WELL #:		162H	RRCID ->	278839	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8736 - 15125		
10	6665 X	6379	-0-	-286	-0-	461	1	5683	3	Y	214	219	1	3
11	6480 X	6008	-0-	-472	-0-	235	9	5279	3	Y	230	233	1	-0-
12	6696 X	5390	-0-	-1306	-0-	476	1	4889	3	Y	196	196	1	-0-
01	6696 X	5974	-0-	-722	-0-	253	9	5373	3	Y	239	238	1	1
02	5768 X	5732	-0-	-36	-0-	285	1	4977	3	Y	204	204	1	1
03	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-	216	9			Y				1
						338	1							
						263	9							
						531	1							
						224	9							

COTULLA		WELL #:		7H	RRCID ->	278858	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	8726 - 12804		
10	6851 X	6359	-0-	-492	-0-	464	1	5643	3	Y	229	235	1	5
11	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	252	9	6240	3	Y	234	236	1	3
12	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	572	1	6344	3	Y	228	229	1	2
01	6634 X	5935	-0-	-699	-0-	257	9	5394	3	Y	176	176	1	2
02	6608 X	4307	-0-	-2301	-0-	377	1	3720	3	Y	166	165	1	3
03	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-	251	9			Y				3
						347	1							
						194	9							
						404	1							
						183	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

10		4836 X	4505	-0-	-331	-0-	328	1	3992	3	Y	168	172 1	7
							185	9						
11		4680 X	4044	-0-	-636	-0-	326	1	3551	3	Y	152	155 1	4
							167	9						
12		4836 X	4010	-0-	-826	-0-	216	1	3630	3	Y	149	149 1	4
							164	9						
01		4712 X	3835	-0-	-877	-0-	223	1	3469	3	Y	130	131 1	3
							143	9						
02		4088 X	3542	-0-	-546	-0-	336	1	3093	3	Y	103	103 1	3
							113	9						
03		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT		3

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081														
10		2635 X	2560	-0-	-75	-0-	186	1	2295	3	Y	72	74 1	1
							79	9						
11		2550 X	2182	-0-	-368	-0-	174	1	1930	3	Y	71	72 1	-0-
							78	9						
12		2573 X	2539	-0-	-34	-0-	135	1	2312	3	Y	84	84 1	-0-
							92	9						
01		2573 X	2534	-0-	-39	-0-	144	1	2296	3	Y	85	84 1	1
							94	9						
02		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	217	1	2033	3	Y	72	72 1	1
							79	9						
03		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT		1

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283														
10		7812 X	7028	-0-	-784	-0-	517	1	6285	3	Y	205	210 1	5
							226	9						
11		7560 X	6796	-0-	-764	-0-	553	1	6028	3	Y	195	198 1	2
							215	9						
12		7471 X	6865	-0-	-606	-0-	370	1	6232	3	Y	239	239 1	2
							263	9						
01		7471 X	4978	-0-	-2493	-0-	290	1	4514	3	Y	158	158 1	2
							174	9						
02		6440 X	5020	-0-	-1420	-0-	475	1	4381	3	Y	149	148 1	3
							164	9						
03		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT		3

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088														
10		6510 X	5662	-0-	-848	-0-	415	1	5119	3	Y	116	120 1	2
							128	9						
11		9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	748	1	8290	3	Y	72	74 1	-0-
							79	9						
12		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	417	1	7141	3	Y	127	126 1	1
							140	9						
01		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	364	1	5784	3	Y	136	137 1	-0-
							150	9						
02		6664 X	5263	-0-	-1401	-0-	495	1	4633	3	Y	123	122 1	1
							135	9						
03		7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-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 #:		175H	RRCID ->	278923	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 8707 - 13140
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	234	1	2891	3	Y	52	53 1 2
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	57	9	3221	3	Y	54	54 1 2
12	3348 X	3228	-0-	-120	-0-	291	1	2992	3	Y	55	55 1 2
01	3348 X	2972	-0-	-376	-0-	59	9	2734	3	Y	60	60 1 2
02	3332 X	2507	-0-	-825	-0-	175	1	2215	3	Y	51	51 1 2
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	61	9			Y	NO RPT	2

GATES 11-DR			WELL #:		174H	RRCID ->	278924	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8401	PERF. 8630 - 13232
10	5859 X	5408	-0-	-451	-0-	396	1	4891	3	Y	110	113 1 2
11	5670 X	5580	-0-	-90	-0-	121	9	5011	3	Y	106	108 1 -0-
12	5859 X	5839	-0-	-20	-0-	452	1	5400	3	Y	113	113 1 -0-
01	5828 X	5386	-0-	-442	-0-	117	9	4945	3	Y	118	118 1 -0-
02	5208 X	4586	-0-	-622	-0-	315	1	4037	3	Y	107	106 1 1
03	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-	124	9			Y	NO RPT	1

GATES 11-DR			WELL #:		192H	RRCID ->	278926	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	8046	PERF. 8474 - 11405
10	2449 X	2047	-0-	-402	-0-	149	1	1837	3	Y	55	56 1 1
11	2250 X	2029	-0-	-221	-0-	61	9	1828	3	Y	33	34 1 -0-
12	2015 X	1905	-0-	-110	-0-	165	1	1765	3	Y	34	34 1 -0-
01	2046 N	1952	-0-	-94	-0-	36	9	1782	3	Y	53	53 1 -0-
02	1904 N	1768	-0-	-136	-0-	103	1	1542	3	Y	55	55 1 -0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37	9			Y	NO RPT	-0-

GATES 11-DR			WELL #:		176H	RRCID ->	278934	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8735 - 13168
10	4867 X	4305	-0-	-562	-0-	317	1	3910	3	Y	71	73 1 2
11	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	78	9	4331	3	Y	89	91 1 -0-
12	4867 X	4601	-0-	-266	-0-	391	1	4253	3	Y	91	90 1 1
01	4712 X	4589	-0-	-123	-0-	98	9	4226	3	Y	88	88 1 1
02	4508 X	3987	-0-	-521	-0-	248	1	3523	3	Y	80	80 1 1
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-	100	9			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 #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4371 X	3642	-0-	-729	-0-	268	1	3311	3	Y	57	58 1
						63	9					2
11	4230 X	3250	-0-	-980	-0-	265	1	2935	3	Y	45	46 1
						50	9					1
12	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	235	1	4030	3	Y	52	52 1
						57	9					1
01	3720 X	3491	-0-	-229	-0-	202	1	3219	3	Y	64	63 1
						70	9					2
02	3304 X	2959	-0-	-345	-0-	281	1	2637	3	Y	37	38 1
						41	9					1
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT	1
GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455												
10	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	316	1	3899	3	Y	54	55 1
						59	9					3
11	4530 X	4251	-0-	-279	-0-	348	1	3861	3	Y	38	41 1
						42	9					-0-
12	4681 X	4460	-0-	-221	-0-	244	1	4175	3	Y	37	37 1
						41	9					-0-
01	4681 X	3975	-0-	-706	-0-	233	1	3700	3	Y	38	38 1
						42	9					-0-
02	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	392	1	3674	3	Y	64	64 1
						70	9					-0-
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621												
10	4805 X	3821	-0-	-984	-0-	285	1	3519	3	Y	15	17 1
						17	9					1
11	4350 X	4207	-0-	-143	-0-	344	1	3812	3	Y	46	47 1
						51	9					-0-
12	4495 X	4160	-0-	-335	-0-	227	1	3893	3	Y	36	36 1
						40	9					-0-
01	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	273	1	4337	3	Y	70	70 1
						77	9					-0-
02	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	404	1	3780	3	Y	71	70 1
						78	9					1
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT	1
GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695												
10	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	542	1	6683	3	Y	6	7 1
						7	9					-0-
11	6240 X	3872	-0-	-2368	-0-	320	1	3545	3	Y	6	6 1
						7	9					-0-
12	6448 X	4919	-0-	-1529	-0-	270	1	4637	3	Y	11	11 1
						12	9					-0-
01	6448 X	3960	-0-	-2488	-0-	231	1	3678	3	Y	46	46 1
						51	9					-0-
02	5824 X	3308	-0-	-2516	-0-	313	1	2931	3	Y	58	58 1
						64	9					-0-
03	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-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 WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
10	3751 X	3214	-0-	-537	-0-	237 1	2924 3	Y	48	50 1	2	
						53 9						
11	3630 X	3146	-0-	-484	-0-	257 1	2849 3	Y	36	37 1	1	
						40 9						
12	3751 X	3298	-0-	-453	-0-	180 1	3082 3	Y	33	34 1	-0-	
						36 9						
01	3596 X	3305	-0-	-291	-0-	192 1	3049 3	Y	58	57 1	1	
						64 9						
02	3108 X	2882	-0-	-226	-0-	272 1	2551 3	Y	54	54 1	1	
						59 9						
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		1	

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8427 - 12758												
10	52080 X	50115	-0-	-1965	-0-	3615 1	44601 3	Y	1726	1760 1	27	
						1899 9						
11	47100 X	44743	-0-	-2357	-0-	3567 1	39519 3	Y	1506	1530 1	3	
						1657 9						
12	48577 X	43023	-0-	-5554	-0-	2278 1	39049 3	Y	1542	1541 1	4	
						1696 9						
01	50127 X	40607	-0-	-9520	-0-	2314 1	36722 3	Y	1428	1428 1	4	
						1571 9						
02	45276 X	34427	-0-	-10849	-0-	3225 1	30204 3	Y	907	909 1	2	
						998 9						
03	50127 X	NO RPT	-0-	-50127	-0-			Y	NO RPT		2	

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8372 - 13143												
10	61566 X	59541	-0-	-2025	-0-	4303 1	53094 3	Y	1949	2021 1	33	
						2144 9						
11	57510 X	53144	-0-	-4366	-0-	4228 1	46846 3	Y	1882	1911 1	4	
						2070 9						
12	59427 X	50614	-0-	-8813	-0-	2675 1	45847 3	Y	1902	1902 1	4	
						2092 9						
01	59551 X	47306	-0-	-12245	-0-	2688 1	42656 3	Y	1784	1784 1	4	
						1962 9						
02	53788 X	40338	-0-	-13450	-0-	3740 1	35026 3	Y	1429	1429 1	4	
						1572 9						
03	59551 X	NO RPT	-0-	-59551	-0-			Y	NO RPT		4	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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															
GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		14012 X	13653	-0-	-359	-0-	1004	1	12393	3	Y	233	238	1	4
							256	9							
11		13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	1100	1	12191	3	Y	252	256	1	-0-
							277	9							
12		14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	773	1	13244	3	Y	280	280	1	-0-
							308	9							
01		13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	805	1	12812	3	Y	283	283	1	-0-
							311	9							
02		12656 X	11625	-0-	-1031	-0-	1098	1	10281	3	Y	224	224	1	-0-
							246	9							
03		14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130															
10		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	657	1	8111	3	Y	113	115	1	3
							124	9							
11		8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	687	1	7613	3	Y	119	120	1	2
							131	9							
12		8556 X	6172	-0-	-2384	-0-	332	1	5698	3	Y	129	129	1	2
							142	9							
01		8897 X	5229	-0-	-3668	-0-	300	1	4771	3	Y	144	144	1	2
							158	9							
02		8036 X	5444	-0-	-2592	-0-	509	1	4772	3	Y	148	148	1	2
							163	9							
03		8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT			2
GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A															
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		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															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390															
10		1023 N	814	-0-	-209	-0-	59	1	714	3	Y	37	53	1	-0-
							41	9							
11		870 N	813	-0-	-57	-0-	60	1	653	3	Y	91	90	1	1
							100	9							
12		1364 N	994	-0-	-370	-0-	52	1	880	3	Y	56	56	1	1
							62	9							
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	685	3	Y	70	70	1	1
							77	9							
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	673	3	Y	299	296	1	4
							329	9							
03		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
 LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	1296	1	6349	3	Y	37		57
11	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	1076	1	5924	3	Y	42		99
12	9362 X	1373	-0-	-7989	-0-	127	1	1225	3	Y	19	67 1	51
01	9362 X	1055	-0-	-8307	-0-	49	1	1005	3	Y	1		52
02	8456 X	1573	-0-	-6883	-0-	126	1	1428	3	Y	17	38 1	31
03	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-	19	9			Y	NO RPT		31

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

10	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	1269	1	6216	3	Y	52		73
11	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	993	1	5465	3	Y	43		116
12	7812 X	4026	-0-	-3786	-0-	374	1	3596	3	Y	51	98 1	69
01	7812 X	5200	-0-	-2612	-0-	244	1	4954	3	Y	2		71
02	7056 X	3650	-0-	-3406	-0-	294	1	3325	3	Y	28	57 1	42
03	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-	31	9			Y	NO RPT		42

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

10	4836 X	4069	-0-	-767	-0-	296	1	3657	3	Y	105	107 1	4
11	4650 X	2094	-0-	-2556	-0-	166	1	1834	3	Y	85	89 1	-0-
12	4774 X	3900	-0-	-874	-0-	209	1	3584	3	Y	97	97 1	-0-
01	4588 X	4340	-0-	-248	-0-	249	1	3962	3	Y	117	117 1	-0-
02	3976 X	3920	-0-	-56	-0-	368	1	3444	3	Y	98	98 1	-0-
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	108	9			Y	NO RPT		-0-

GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

10	6758 X	6479	-0-	-279	-0-	472	1	5821	3	Y	169	173 1	1
11	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	524	1	5808	3	Y	200	200 1	1
12	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	361	1	6181	3	Y	214	214 1	1
01	6479 X	6151	-0-	-328	-0-	351	1	5577	3	Y	203	203 1	1
02	6104 X	5294	-0-	-810	-0-	493	1	4617	3	Y	167	167 1	1
03	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-	184	9			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 #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	553	1	6824	3	Y	280	285 1 5
						308	9					
11	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	573	1	6348	3	Y	298	303 1 -0-
						328	9					
12	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	396	1	6785	3	Y	208	208 1 -0-
						229	9					
01	7688 X	7413	-0-	-275	-0-	418	1	6654	3	Y	310	310 1 -0-
						341	9					
02	6944 X	6142	-0-	-802	-0-	563	1	5272	3	Y	279	279 1 -0-
						307	9					
03	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668												
10	7161 X	6244	-0-	-917	-0-	452	1	5582	3	Y	191	197 1 5
						210	9					
11	6930 X	6279	-0-	-651	-0-	497	1	5509	3	Y	248	253 1 -0-
						273	9					
12	6603 X	6295	-0-	-308	-0-	329	1	5645	3	Y	292	292 1 -0-
						321	9					
01	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	463	1	7354	3	Y	258	258 1 -0-
						284	9					
02	5964 X	4787	-0-	-1177	-0-	446	1	4180	3	Y	146	146 1 -0-
						161	9					
03	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153												
10	8711 X	7154	-0-	-1557	-0-	511	1	6304	3	Y	308	314 1 6
						339	9					
11	8430 X	6773	-0-	-1657	-0-	538	1	5962	3	Y	248	254 1 -0-
						273	9					
12	7843 X	7272	-0-	-571	-0-	387	1	6626	3	Y	235	235 1 -0-
						259	9					
01	7347 X	6409	-0-	-938	-0-	367	1	5832	3	Y	191	191 1 -0-
						210	9					
02	6636 X	4609	-0-	-2027	-0-	434	1	4063	3	Y	102	102 1 -0-
						112	9					
03	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT	-0-
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10216 - 15076												
10	15841 X	13870	-0-	-1971	-0-	2329	1	11410	3	Y	119	107 1 21
						131	9					
11	14460 X	12665	-0-	-1795	-0-	1932	1	10630	3	Y	94	98 1 17
						103	9					
12	13640 X	11219	-0-	-2421	-0-	1042	1	10017	3	Y	145	112 1 50
						160	9					
01	13857 X	12586	-0-	-1271	-0-	584	1	11874	3	Y	116	130 1 36
						128	9					
02	12516 X	9916	-0-	-2600	-0-	799	1	9044	3	Y	66	91 1 11
						73	9					
03	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	

10	12896 X	12772	-0-	-124	-0-	2142	1	10495	3	Y	123	111 1	27
						135	9						
11	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	1905	1	10486	3	Y	102	105 1	24
						112	9						
12	12896 X	10878	-0-	-2018	-0-	1010	1	9702	3	Y	151	117 1	58
						166	9						
01	12772 X	10309	-0-	-2463	-0-	477	1	9691	3	Y	128	141 1	45
						141	9						
02	11676 X	11230	-0-	-446	-0-	898	1	10170	3	Y	147	164 1	28
						162	9						
03	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT		28

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178													
10	15066 X	14068	-0-	-998	-0-	2341	1	11468	3	Y	235	201 1	43
						259	9						
11	13320 X	12320	-0-	-1000	-0-	1867	1	10275	3	Y	162	170 1	35
						178	9						
12	13299 X	11594	-0-	-1705	-0-	1074	1	10316	3	Y	185	148 1	72
						204	9						
01	14074 X	11406	-0-	-2668	-0-	525	1	10681	3	Y	182	194 1	60
						200	9						
02	12712 X	10236	-0-	-2476	-0-	816	1	9238	3	Y	165	193 1	32
						182	9						
03	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT		32

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467													
10	14384 X	14102	-0-	-282	-0-	2355	1	11538	3	Y	190	167 1	35
						209	9						
11	13920 X	12826	-0-	-1094	-0-	1941	1	10680	3	Y	186	184 1	37
						205	9						
12	14229 X	13656	-0-	-573	-0-	1270	1	12203	3	Y	166	137 1	66
						183	9						
01	14229 X	12504	-0-	-1725	-0-	575	1	11698	3	Y	210	212 1	64
						231	9						
02	12740 X	12128	-0-	-612	-0-	969	1	10974	3	Y	168	200 1	32
						185	9						
03	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT		32

LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336													
10	25017 X	21375	-0-	-3642	-0-	3597	1	17624	3	Y	140	120 1	28
						154	9						
11	23130 X	19310	-0-	-3820	-0-	2947	1	16217	3	Y	133	132 1	29
						146	9						
12	21824 X	19875	-0-	-1949	-0-	1863	1	17898	3	Y	104	89 1	44
						114	9						
01	20894 X	19794	-0-	-1100	-0-	922	1	18738	3	Y	122	127 1	39
						134	9						
02	18872 X	18268	-0-	-604	-0-	1472	1	16674	3	Y	111	129 1	21
						122	9						
03	20894 X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT		21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LONG, A.G. HEIRS 'A' WELL #: 28H RRCID -> 301384 COMPL. DATE 12/25/2025 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10019 - 18573

M O	ALLOW CODE	GAS 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
*12	0	45862	-0-	45862	45862	4161	1	39983	3	Y	1562	1279	1	283
						1718	9							
*01	0	240048	-0-	240048	285910	10905	1	221698	3	Y	6768	6769	1	282
						7445	9							
*02	0	198423	-0-	198423	484333	15696	1	177743	3	Y	4531	4534	1	279
						4984	9							
03	68490 X	NO RPT	-0-	-68490	415843					Y	NO RPT			279

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
 CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

10	4681 X	3999	-0-	-682	-0-	38	1	3908	2	N	48			103
						53	9							
11	4530 X	3801	-0-	-729	-0-	45	1	3704	2	N	47			150
						52	9							
12	4681 X	3730	-0-	-951	-0-	40	1	3660	2	N	27	75	1	102
						30	9							
01	4681 X	3838	-0-	-843	-0-	29	1	3630	2	N	163	108	1	130 8 27
						179	9							
02	4228 X	3931	-0-	-297	-0-	15	1	3850	2	N	60			87
						66	9							
03	3999 X	3866	-0-	-133	-0-	15	1	3809	2	N	38	1	8	124
						42	9							

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

10	2914 X	1500	-0-	-1414	-0-	13	1	1484	2	N	3			113
						3	9							
11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	35	1	2763	2	N	48			161
						53	9							
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	43	1	3107	2	N	3	105	1	59
						3	9							
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	25	1	3125	2	N	-0-	27	1	32
						9	1	2052	2	N	5			37
02	2632 X	2067	-0-	-565	-0-	6	9							
						10	1	3039	2	N	40	44	1	1 8 32
03	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	44	9							

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
 BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF		//CONT.//	12018 200 728874	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 #: B 2H RRCID -> 295702 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8156 - 19533																	
10		57412 X	40440	-0-	-16972	-0-	898 3392	1 9	36150	3	Y	3084	3099	1		87	
11		55560 X	37344	-0-	-18216	-0-	561 3035	1 9	33748	3	Y	2759	6	0	2753	1	87
12		56017 X	34879	-0-	-21138	-0-	448 2971	1 9	31460	3	Y	2701	2750	1		38	
01		46035 X	33512	-0-	-12523	-0-	464 3023	1 9	30025	3	Y	2748	2750	1		36	
02		41580 X	29220	-0-	-12360	-0-	421 2673	1 9	26126	3	Y	2430	2434	1		32	
03		40455 X	28413	-0-	-12042	-0-	431 2459	1 9	25523	3	Y	2235	2232	1		35	

WELL #: B 3H RRCID -> 295830 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8396 - 19773																	
10		54653 X	37905	-0-	-16748	-0-	890 1384	1 9	35631	3	Y	1258	1265	1		36	
11		52890 X	34611	-0-	-18279	-0-	545 1276	1 9	32790	3	Y	1160	2	0	1158	1	36
12		51274 X	32675	-0-	-18599	-0-	440 1340	1 9	30895	3	Y	1218	1237	1		17	
01		45260 X	30930	-0-	-14330	-0-	451 1284	1 9	29195	3	Y	1167	1169	1		15	
02		40880 X	26676	-0-	-14204	-0-	405 1130	1 9	25141	3	Y	1027	1029	1		13	
03		37913 X	23443	-0-	-14470	-0-	376 828	1 9	22239	3	Y	753	754	1		12	

WELL #: B 1H RRCID -> 296166 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8459 - 19836																	
10		39370 X	28410	-0-	-10960	-0-	662 1077	1 9	26671	3	Y	979	984	1		28	
11		38100 X	25286	-0-	-12814	-0-	398 943	1 9	23945	3	Y	857	2	0	856	1	27
12		38750 X	23556	-0-	-15194	-0-	318 920	1 9	22318	3	Y	836	851	1		12	
01		36828 X	21678	-0-	-15150	-0-	315 997	1 9	20366	3	Y	906	906	1		12	
02		33264 X	19009	-0-	-14255	-0-	288 879	1 9	17842	3	Y	799	801	1		10	
03		28396 X	19955	-0-	-8441	-0-	319 749	1 9	18887	3	Y	681	680	1		11	

WELL #: A 3H RRCID -> 296265 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8389 - 19766																	
10		39029 X	28554	-0-	-10475	-0-	676 1214	1 9	26664	3	Y	1104	1104	1		31	
11		37770 X	26750	-0-	-11020	-0-	421 993	1 9	25336	3	Y	903	2	0	904	1	28
12		38068 X	23715	-0-	-14353	-0-	319 998	1 9	22398	3	Y	907	922	1		13	
01		33170 X	22249	-0-	-10921	-0-	323 1024	1 9	20902	3	Y	931	932	1		12	
02		26796 X	20448	-0-	-6348	-0-	310 920	1 9	19218	3	Y	836	837	1		11	
03		28551 X	18078	-0-	-10473	-0-	292 523	1 9	17263	3	Y	475	479	1		7	

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) 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			
10	68789 X	6658	-0-	-62131	-0-	155 1	6207 3	Y	269	262 1	8		
11	68490 X	2919	-0-	-65571	-0-	296 9	45 1	2697 3	Y	161	164 1	5	
12	70773 X	14706	-0-	-56067	-0-	177 9	197 1	13805 3	Y	640	636 1	9	
01	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	704 9	235 1	15199 3	Y	740	739 1	10	
02	17765 X	17765	-0-	-0-	-0-	814 9	268 1	16598 3	Y	817	816 1	11	
03	20965 X	20965	-0-	-0-	-0-	899 9	331 1	19588 3	Y	951	947 1	15	
						1046 9							
TRES RAMAS EF		WELL #: A 1H		RRCID -> 296393		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8457 - 19834					
10	44578 X	34070	-0-	-10508	-0-	792 1	31791 3	Y	1352	1352 1	38		
11	43140 X	31147	-0-	-11993	-0-	1487 9	488 1	29357 3	Y	1184	2 0	1183 1	37
12	44578 X	29433	-0-	-15145	-0-	1302 9	395 1	27714 3	Y	1204	1202 1	22 8	17
01	38502 X	27207	-0-	-11295	-0-	1324 9	394 1	25513 3	Y	1182	1184 1	15	
02	31220 X	24717	-0-	-6503	-0-	1300 9	374 1	23185 3	Y	1053	1054 1	14	
03	34069 X	19940	-0-	-14129	-0-	1158 9	321 1	18981 3	Y	580	585 1	9	
						638 9							
TRES RAMAS EF		WELL #: A 2H		RRCID -> 296401		COMPL. DATE 10/19/2023		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8182 - 19559					
10	33573 X	25991	-0-	-7582	-0-	562 1	22907 3	Y	2293	2285 1	64		
11	29310 X	23761	-0-	-5549	-0-	2522 9	352 1	21205 3	Y	2004	4 0	2001 1	63
12	28582 X	21927	-0-	-6655	-0-	2204 9	278 1	19489 3	Y	1964	1999 1	28	
01	26815 X	21167	-0-	-5648	-0-	2160 9	289 1	18697 3	Y	1983	1985 1	26	
02	23464 X	19333	-0-	-4131	-0-	2181 9	277 1	17185 3	Y	1701	1705 1	22	
03	25978 X	15397	-0-	-10581	-0-	1871 9	239 1	14126 3	Y	938	945 1	15	
						1032 9							
TRES RAMAS EF		WELL #: C 1H		RRCID -> 296554		COMPL. DATE 10/26/2023		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8388 - 19765					
10	51677 X	31000	-0-	-20677	-0-	728 1	29049 3	Y	1112	1108 1	31		
11	50010 X	28025	-0-	-21985	-0-	1223 9	440 1	26485 3	Y	1000	2 0	998 1	31
12	49197 X	33227	-0-	-15970	-0-	1100 9	449 1	31495 3	Y	1166	1181 1	16	
01	32798 X	30658	-0-	-2140	-0-	1283 9	447 1	28949 3	Y	1147	1147 1	1 8	15
02	29624 X	26931	-0-	-2693	-0-	1262 9	410 1	25411 3	Y	1009	1011 1	13	
03	33232 X	28084	-0-	-5148	-0-	1110 9	447 1	26435 3	Y	1093	1089 1	17	
						1202 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)	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				
10	88598 X	61868	-0-	-26730	-0-	1364 7030	1 9	53474	3	Y	6391	6392	1	180
11	78720 X	59049	-0-	-19671	-0-	865 6152	1 9	52032	3	Y	5593	12	0	5585 1 176
12	75144 X	56015	-0-	-19129	-0-	706 5816	1 9	49493	3	Y	5287	5389	1	74
01	66898 X	52108	-0-	-14790	-0-	711 5368	1 9	46029	3	Y	4880	4890	1	64
02	55888 X	43394	-0-	-12494	-0-	615 4604	1 9	38175	3	Y	4185	4195	1	54
03	61876 X	44107	-0-	-17769	-0-	657 4549	1 9	38901	3	Y	4135	4124	1	65

TRES RAMAS EF 1		WELL #: F 2H		RRCID -> 298280		COMPL. DATE 11/15/2024		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 8602 - 21185				
10	98301 X	73801	-0-	-24500	-0-	1721 5129	1 9	66951	3	Y	4663	4663	1	131
11	91380 X	64694	-0-	-26686	-0-	990 4116	1 9	59588	3	Y	3742	8	0	3747 1 118
12	88133 X	69417	-0-	-18716	-0-	915 4311	1 9	64191	3	Y	3919	3982	1	55
01	79484 X	63858	-0-	-15626	-0-	910 4051	1 9	58897	3	Y	3683	3690	1	48
02	66668 X	54413	-0-	-12255	-0-	808 3515	1 9	50090	3	Y	3195	3202	1	41
03	73811 X	58380	-0-	-15431	-0-	908 3727	1 9	53745	3	Y	3388	3376	1	53

TRES RAMAS EF		WELL #: F 4H		RRCID -> 298281		COMPL. DATE 11/17/2024		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8697 - 20920				
10	93496 X	67190	-0-	-26306	-0-	1555 5014	1 9	60621	3	Y	4558	4557	1	128
11	85230 X	64220	-0-	-21010	-0-	977 4421	1 9	58822	3	Y	4019	8	0	4013 1 126
12	81840 X	63530	-0-	-18310	-0-	831 4406	1 9	58293	3	Y	4005	4075	1	56
01	73191 X	59334	-0-	-13857	-0-	840 4169	1 9	54325	3	Y	3790	3796	1	50
02	60676 X	50726	-0-	-9950	-0-	747 3643	1 9	46336	3	Y	3312	3319	1	43
03	67177 X	53570	-0-	-13607	-0-	828 3703	1 9	49039	3	Y	3366	3356	1	53

TRES RAMAS EF		WELL #: D 2H		RRCID -> 300059		COMPL. DATE 10/22/2025		TOTAL DEPTH 8009		PERF. 8247 - 18490				
10	SHUT IN	11022	-0-	11022	11022	214 1103	1 9	9705	3	Y	1003	975	1	28
11	101238 X	90216	-0-	-11022	-0-	1312 9950	1 9	78954	3	Y	9045	18	0	8771 1 284
12	132216 X	132216	-0-	-0-	-0-	1666 13660	1 9	116890	3	Y	12418	12528	1	174
01	114816 X	114816	-0-	-0-	-0-	1581 10960	1 9	102275	3	Y	9964	10008	1	130
02	93042 X	93042	-0-	-0-	-0-	1346 8190	1 9	83506	3	Y	7445	7478	1	97
03	90144 X	90144	-0-	-0-	-0-	1381 7004	1 9	81759	3	Y	6367	6364	1	100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874										
TRES RAMAS EF		WELL #: D 3H		RRCID -> 300099		COMPL. DATE 10/24/2025		TOTAL DEPTH 7798		PERF. 8043 - 18286		
M	O	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
10	SHUT IN	299	-0-	299	299	8	1	291	3	Y	-0-	-0-
11	37560 X	28915	-0-	-8645	-0-	371	1	22355	3	Y	5626	11 0 5438 1 177
12	73490 X	73490	-0-	-0-	-0-	6189	9	58811	3	Y	12583	12583 1 177
01	3100 N	72008	-0-	68908	68908	13841	9	58745	3	Y	11232	11262 1 147
02	127585 X	58677	-0-	-68908	-0-	908	1	48004	3	Y	8999	9029 1 117
03	56539 X	56539	-0-	-0-	-0-	12355	9	46523	3	Y	8391	8376 1 132
						774	1					
						9899	9					
						786	1					
						9230	9					

TRES RAMAS EF		WELL #: E 2H		RRCID -> 300121		COMPL. DATE 11/05/2025		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 8306 - 18549		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	81240 X	61419	-0-	-19821	-0-	895	1	53847	3	Y	6070	12 0 5867 1 191
12	138450 X	138450	-0-	-0-	-0-	6677	9	122828	3	Y	12610	12624 1 177
01	132937 X	132937	-0-	-0-	-0-	1751	1	118322	3	Y	11624	11649 1 152
02	108395 X	108395	-0-	-0-	-0-	13871	9	96975	3	Y	8961	8997 1 116
03	107753 X	107753	-0-	-0-	-0-	1829	1	97138	3	Y	8158	8146 1 128
						12786	9					
						1563	1					
						9857	9					
						1641	1					
						8974	9					

TRES RAMAS EF		WELL #: E 4H		RRCID -> 300122		COMPL. DATE 11/04/2025		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 8335 - 18578		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	73170 X	55224	-0-	-17946	-0-	800	1	48132	3	Y	5720	12 0 5528 1 180
12	122108 X	122108	-0-	-0-	-0-	6292	9	107163	3	Y	12197	12206 1 171
01	127154 X	127154	-0-	-0-	-0-	1528	1	111991	3	Y	12211	12222 1 160
02	110166 X	110166	-0-	-0-	-0-	13417	9	97152	3	Y	10407	10432 1 135
03	114056 X	114056	-0-	-0-	-0-	1731	1	101169	3	Y	10162	10138 1 159
						13432	9					
						1566	1					
						11448	9					
						1709	1					
						11178	9					

TRES RAMAS EF		WELL #: D 4H		RRCID -> 300351		COMPL. DATE 10/23/2025		TOTAL DEPTH 8024		PERF. 8335 - 18578		
10	SHUT IN	3442	-0-	3442	3442	66	1	3022	3	Y	322	313 1 9
11	87060 X	75585	-0-	-11475	-0-	354	9	66366	3	Y	7378	15 0 7140 1 232
12	129990 X	129990	-0-	-0-	-0-	1103	1	114445	3	Y	12649	12703 1 178
01	120559 X	120559	-0-	-0-	-0-	8116	9	106308	3	Y	11462	11490 1 150
02	99447 X	99447	-0-	-0-	-0-	1631	1	88005	3	Y	9112	9144 1 118
03	98674 X	98674	-0-	-0-	-0-	13914	9	8239	3	Y	8228	8228 1 129
						1643	1					
						12608	9					
						1419	1					
						10023	9					
						1489	1					
						9063	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
 TRES RAMAS EF WELL #: E 3H RRCID -> 300352 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8077 - 18320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	27000 X	19236	-0-	-7764	-0-	241	1	14493	3	Y	4093	8 0	3956 1
						4502	9						129
12	68133 X	68133	-0-	-0-	-0-	750	1	52628	3	Y	13414	13355 1	188
						14755	9						
01	76788 X	76788	-0-	-0-	-0-	936	1	60541	3	Y	13919	13925 1	182
						15311	9						
02	68380 X	68380	-0-	-0-	-0-	875	1	54253	3	Y	12047	12073 1	156
						13252	9						
03	71544 X	71544	-0-	-0-	-0-	966	1	57201	3	Y	12161	12126 1	191
						13377	9						

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
 BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 03/19/2026 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

10	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	155	1	1395	3	Y	78	78 1	-0-
						86	9						
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	188	1	1471	3	Y	103	90 1	13
						113	9						
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	93	1	1649	3	Y	63	66 1	10
						69	9						
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1639	3	62	9	Y	56	55 1	11
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	238	1	1277	3	Y	54	58 1	7
						59	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

10	1054 N	926	-0-	-128	-0-	79	1	718	3	Y	117	117 1	-0-
						129	9						
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	97	1	757	3	Y	154	134 1	20
						169	9						
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	75	1	1327	3	Y	167	162 1	25
						184	9						
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1319	3	165	9	Y	150	144 1	31
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	191	1	1026	3	Y	143	153 1	21
						157	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		21

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

10	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	88	1	799	3	Y	156	156 1	-0-
						172	9						
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	108	1	842	3	Y	206	179 1	27
						227	9						
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	50	1	884	3	Y	208	204 1	31
						229	9						
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	879	3	207	9	Y	188	181 1	38
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	127	1	684	3	Y	179	192 1	25
						197	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

10		1147 N	1014	-0-	-133	-0-	84	1	758	3	Y	156	156	1	-0-
							172	9							
11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	102	1	800	3	Y	206	179	1	27
							227	9							
12		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	57	1	1003	3	Y	187	185	1	29
							206	9							
01		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	998	3	186	9	Y	169	164	1	34
02		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	144	1	776	3	Y	161	172	1	23
							177	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 03/23/2026 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527															
10		1302 N	715	-0-	-587	-0-	69	1	623	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
11		1140 N	772	-0-	-368	-0-	84	1	657	3	Y	28	24	1	4
							31	9							
12		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	3	Y	62	57	1	9
							68	9							
01		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1133	3	62	9	Y	56	54	1	11
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	164	1	881	3	Y	54	57	1	8
							59	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591															
10		1798 N	1702	-0-	-96	-0-	159	1	1435	3	Y	98	98	1	-0-
							108	9							
11		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	194	1	1514	3	Y	129	112	1	17
							142	9							
12		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	93	1	1649	3	Y	167	159	1	25
							184	9							
01		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1639	3	165	9	Y	150	144	1	31
02		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	238	1	1277	3	Y	143	153	1	21
							157	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551															
10		999 N	999	-0-	-0-	-0-	97	1	880	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
11		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	119	1	928	3	Y	26	23	1	3
							29	9							
12		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	67	1	1190	3	Y	62	57	1	8
							68	9							
01		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1183	3	62	9	Y	56	54	1	10
02		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	171	1	921	3	Y	54	57	1	7
							59	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 03/25/2026 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1488 N	714	-0-	-774	-0-	69	1	623	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
11		1320 N	770	-0-	-550	-0-	84	1	657	3	Y	26	23	1	3
							29	9							
12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	52	1	918	3	Y	42	39	1	6
							46	9							
01		953 N	953	-0-	-0-	-0-	912	3	41	9	Y	37	35	1	8
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	132	1	710	3	Y	36	39	1	5
							40	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087															
10		1147 X	981	-0-	-166	-0-	72	1	650	3	Y	235	235	1	-0-
							259	9							
11		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	88	1	686	3	Y	309	269	1	40
							340	9							
12		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	68	1	1207	3	Y	167	178	1	29
							184	9							
01		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1200	3	165	9	Y	150	147	1	32
02		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	174	1	934	3	Y	143	153	1	22
							157	9							
03		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 03/27/2026 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112															
10		1457 N	1315	-0-	-142	-0-	114	1	1029	3	Y	156	156	1	-0-
							172	9							
11		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	139	1	1085	3	Y	206	179	1	27
							227	9							
12		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	86	1	1513	3	Y	208	204	1	31
							229	9							
01		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1504	3	207	9	Y	188	181	1	38
02		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	218	1	1171	3	Y	179	192	1	25
							197	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651															
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	623	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	84	1	657	3	Y	26	23	1	3
							29	9							
12		885 N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	816	3	Y	21	21	1	3
							23	9							
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	811	3	21	9	Y	19	18	1	4
02		769 N	769	-0-	-0-	-0-	118	1	631	3	Y	18	19	1	3
							20	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559												
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	186	1	1679	3	Y	98	-0-
						108	9				98	1
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	226	1	1770	3	Y	129	17
						142	9				112	1
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	85	1	1496	3	Y	83	14
						91	9				86	1
01	1984 N	1570	-0-	-414	-0-	1487	3	83	9	Y	75	16
02	1876 N	1451	-0-	-425	-0-	215	1	1158	3	Y	71	11
						78	9				76	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	11

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113												

10	3100 N	6256	-0-	3156	3551	605	1	5457	3	Y	176	-0-
						194	9				176	1
11	3000 N	6744	-0-	3744	7295	736	1	5754	3	Y	231	30
						254	9				201	1
12	9003 X	1708	-0-	-7295	-0-	87	1	1530	3	Y	83	16
						91	9				97	1
01	6262 X	1604	-0-	-4658	-0-	1521	3	83	9	Y	75	16
02	6076 X	1482	-0-	-4594	-0-	220	1	1184	3	Y	71	11
						78	9				76	1
03	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT	11

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571												

10	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	282	1	2545	3	Y	156	-0-
						172	9				156	1
11	3000 N	3255	-0-	255	255	343	1	2685	3	Y	206	27
						227	9				179	1
12	2850 N	2595	-0-	-255	-0-	128	1	2261	3	Y	187	28
						206	9				186	1
01	3007 X	2434	-0-	-573	-0-	2248	3	186	9	Y	169	33
02	2828 X	2252	-0-	-576	-0-	326	1	1749	3	Y	161	22
						177	9				172	1
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT	22

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547												

10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	162	1	1463	3	Y	117	-0-
						129	9				117	1
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	197	1	1542	3	Y	154	20
						169	9				134	1
12	1364 N	1112	-0-	-252	-0-	56	1	987	3	Y	63	12
						69	9				71	1
01	1767 N	1043	-0-	-724	-0-	981	3	62	9	Y	56	12
02	1624 N	964	-0-	-660	-0-	142	1	763	3	Y	54	8
						59	9				58	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	1736 N	1322	-0-	-414	-0-	113	1	1015	3	Y	176	176 1 -0-
						194	9					
11	1680 N	1462	-0-	-218	-0-	137	1	1071	3	Y	231	201 1 30
						254	9					
12	1240 N	1011	-0-	-229	-0-	39	1	697	3	Y	250	243 1 37
						275	9					
01	1240 N	941	-0-	-299	-0-	693	3	248	9	Y	225	216 1 46
02	1120 N	874	-0-	-246	-0-	100	1	539	3	Y	214	229 1 31
						235	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	31

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981												
10	1023 N	825	-0-	-198	-0-	78	1	704	3	Y	39	39 1 -0-
						43	9					
11	900 N	894	-0-	-6	-0-	95	1	743	3	Y	51	45 1 6
						56	9					
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	57	1	1003	3	Y	62	59 1 9
						68	9					
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	998	3	62	9	Y	56	54 1 11
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	144	1	776	3	Y	54	57 1 8
						59	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090												
10	1457 N	855	-0-	-602	-0-	81	1	731	3	Y	39	39 1 -0-
						43	9					
11	1380 N	926	-0-	-454	-0-	99	1	771	3	Y	51	44 1 7
						56	9					
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	72	1	1275	3	Y	104	96 1 15
						114	9					
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1267	3	103	9	Y	94	90 1 19
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	184	1	986	3	Y	89	95 1 13
						98	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	13

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880												
10	1643 N	1152	-0-	-491	-0-	102	1	921	3	Y	117	117 1 -0-
						129	9					
11	1440 N	1263	-0-	-177	-0-	124	1	970	3	Y	154	134 1 20
						169	9					
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	3	Y	115	117 1 18
						127	9					
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1132	3	113	9	Y	103	100 1 21
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	164	1	881	3	Y	98	105 1 14
						108	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1023 N	787	-0-	-236	-0-	72 1	650 3	Y	59	59	1		-0-
							65 9							
11		900 N	859	-0-	-41	-0-	88 1	686 3	Y	77	67	1		10
							85 9							
12		946 N	946	-0-	-0-	-0-	49 1	867 3	Y	27	32	1		5
							30 9							
01		888 N	888	-0-	-0-	-0-	862 3	26 9	Y	24	24	1		5
02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	125 1	671 3	Y	23	25	1		3
							25 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814														
10		1984 N	1805	-0-	-179	-0-	180 1	1625 3	Y	-0-				-0-
							219 1	1713 3	Y	-0-				-0-
11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	113 1	1989 3	Y	83	72	1		11
							91 9							
12		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	1977 3	83 9	Y	75	71	1		15
							286 1	1539 3	Y	71	76	1		10
01		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	78 9							
02		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				10

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860														
10		1860 N	1248	-0-	-612	-0-	125 1	1123 3	Y	-0-				-0-
							152 1	1185 3	Y	-0-				-0-
11		1740 N	1337	-0-	-403	-0-	115 1	2023 3	Y	327	286	1		41
							360 9							
12		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2011 3	323 9	Y	294	278	1		57
							291 1	1566 3	Y	281	299	1		39
01		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	309 9							
02		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				39

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780														
10		1860 N	712	-0-	-1148	-0-	69 1	623 3	Y	18	18	1		-0-
							20 9							
11		1800 N	766	-0-	-1034	-0-	84 1	657 3	Y	23	20	1		3
							25 9							
12		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	74 1	1310 3	Y	83	75	1		11
							91 9							
01		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1302 3	83 9	Y	75	71	1		15
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	189 1	1013 3	Y	71	76	1		10
							78 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				10

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558														
10		3100 N	5439	-0-	2339	3271	530 1	4780 3	Y	117	117	1		-0-
							129 9							
11		3000 N	5854	-0-	2854	6125	645 1	5040 3	Y	154	134	1		20
							169 9							
12		11726 X	5601	-0-	-6125	-0-	288 1	5084 3	Y	208	198	1		30
							229 9							
01		5425 X	5260	-0-	-165	-0-	5053 3	207 9	Y	188	180	1		38
02		5320 X	4862	-0-	-458	-0-	732 1	3933 3	Y	179	191	1		26
							197 9							
03		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT				26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165												
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	6293 X	2639	-0-	-3654	-0-	246	1	2221 3	Y	156	156 1	-0-
						172	9					
11	3690 X	2868	-0-	-822	-0-	299	1	2342 3	Y	206	179 1	27
						227	9					
12	3813 X	1133	-0-	-2680	-0-	56	1	986 3	Y	83	94 1	16
						91	9					
01	2728 X	1064	-0-	-1664	-0-	981	3	83 9	Y	75	74 1	17
02	2464 X	983	-0-	-1481	-0-	142	1	763 3	Y	71	76 1	12
						78	9					
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				Y	NO RPT		12

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099												

10	1302 N	946	-0-	-356	-0-	75	1	677 3	Y	176	176 1	-0-
						194	9					
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	91	1	714 3	Y	232	202 1	30
						255	9					
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	111	1	1955 3	Y	104	115 1	19
						114	9					
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1944	3	103 9	Y	94	93 1	20
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	282	1	1512 3	Y	89	96 1	13
						98	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		13

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635												

10	1178 N	1027	-0-	-151	-0-	96	1	866 3	Y	59	59 1	-0-
						65	9					
11	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	117	1	914 3	Y	77	67 1	10
						85	9					
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	65	1	1156 3	Y	83	80 1	13
						91	9					
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1149	3	83 9	Y	75	72 1	16
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	166	1	894 3	Y	71	76 1	11
						78	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859												

10	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	96	1	866 3	Y	59	59 1	-0-
						65	9					
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	117	1	914 3	Y	77	67 1	10
						85	9					
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	74	1	1310 3	Y	62	62 1	10
						68	9					
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1302	3	62 9	Y	56	55 1	11
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	189	1	1013 3	Y	54	57 1	8
						59	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		16	RRCID -> 274744		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH	7654	PERF.	8309 - 12957
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
10		1054 N	1012	-0-	-42	-0-	94 1	853 3	Y	59	59 1	-0-
							65 9					
11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	115 1	899 3	Y	77	67 1	10
							85 9					
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	63 1	1105 3	Y	75	74 1	11
							83 9					
01		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1099 3	75 9	Y	68	66 1	13
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	159 1	855 3	Y	64	68 1	9
							70 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		8	RRCID -> 276955		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH	7875	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		3701	RRCID -> 277028		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH	7816	PERF.	8290 - 12868
10		8432 X	6294	-0-	-2138	-0-	585 1	5279 3	Y	391	391 1	-0-
							430 9					
11		7920 X	6845	-0-	-1075	-0-	712 1	5568 3	Y	514	449 1	65
							565 9					
12		8184 X	7615	-0-	-569	-0-	378 1	6665 3	Y	520	508 1	77
							572 9					
01		7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	6622 3	516 9	Y	469	453 1	93
02		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	960 1	5156 3	Y	447	478 1	62
							492 9					
03		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT		62

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		24R	RRCID -> 277116		COMPL. DATE 10/29/2016		TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8390 - 12832
10		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	348 1	3141 3	N	215	215 1	-0-
							237 9					
11		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	424 1	3312 3	N	283	246 1	37
							311 9					
12		3503 X	3235	-0-	-268	-0-	160 1	2823 3	N	229	231 1	35
							252 9					
01		3720 X	3032	-0-	-688	-0-	2805 3	227 9	N	206	200 1	41
02		3360 X	2807	-0-	-553	-0-	406 1	2184 3	N	197	210 1	28
							217 9					
03		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT		28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

10		5270 X	2969	-0-	-2301	-0-	275	1	2478	3	N	196	196	1		-0-
							216	9								
11		5100 X	3229	-0-	-1871	-0-	334	1	2612	3	N	257	224	1		33
							283	9								
12		5270 X	2398	-0-	-2872	-0-	117	1	2075	3	N	187	191	1		29
							206	9								
01		4774 X	2249	-0-	-2525	-0-	2063	3	186	9	N	169	164	1		34
02		3024 X	2081	-0-	-943	-0-	299	1	1605	3	N	161	172	1		23
							177	9								
03		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT				23

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149																
10		3224 X	2786	-0-	-438	-0-	263	1	2370	3	Y	139	139	1		-0-
							153	9								
11		3120 X	3020	-0-	-100	-0-	320	1	2499	3	Y	183	160	1		23
							201	9								
12		3224 X	1435	-0-	-1789	-0-	69	1	1224	3	Y	129	132	1		20
							142	9								
01		2914 X	1345	-0-	-1569	-0-	1217	3	128	9	Y	116	113	1		23
02		2632 X	1245	-0-	-1387	-0-	176	1	947	3	Y	111	119	1		15
							122	9								
03		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT				15

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456																
10		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	540	1	4874	3	Y	-0-				-0-
							657	1	5141	3	Y	-0-				-0-
11		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	190	1	3349	3	Y	254	221	1		33
							279	9								
12		4588 X	3818	-0-	-770	-0-	3330	3	252	9	Y	229	217	1		45
							482	1	2591	3	Y	218	231	1		32
01		5425 X	3582	-0-	-1843	-0-	240	9								
02		5404 X	3313	-0-	-2091	-0-										
03		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT				32

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056																
10		2046 N	960	-0-	-1086	-0-	91	1	826	3	Y	39	39	1		-0-
							43	9								
11		1770 N	1038	-0-	-732	-0-	111	1	871	3	Y	51	44	1		7
							56	9								
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	3	Y	123	113	1		17
							135	9								
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1132	3	122	9	Y	111	106	1		22
02		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	164	1	881	3	Y	105	112	1		15
							116	9								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403																
10		5394 X	3097	-0-	-2297	-0-	300	1	2707	3	N	82	82	1		-0-
							90	9								
11		4320 X	3339	-0-	-981	-0-	365	1	2855	3	N	108	95	1		13
							119	9								
12		4464 X	3152	-0-	-1312	-0-	158	1	2788	3	N	187	174	1		26
							206	9								
01		4061 X	2958	-0-	-1103	-0-	2772	3	186	9	N	169	162	1		33
02		3108 X	2737	-0-	-371	-0-	402	1	2158	3	N	161	172	1		22
							177	9								
03		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT				22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076														
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

10		3081 X	3081	-0-	-0-	296	1	2667	3	Y	107	107	1	-0-
						118	9							
11		3328 X	3328	-0-	-0-	360	1	2813	3	Y	141	123	1	18
						155	9							
12		2976 X	1609	-0-	-1367	84	1	1479	3	Y	42	52	1	8
						46	9							
01		3286 X	1512	-0-	-1774	1471	3	41	9	Y	37	37	1	8
02		2968 X	1397	-0-	-1571	213	1	1144	3	Y	36	39	1	5
						40	9							
03		3286 X	NO RPT	-0-	-3286					Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027														

10		8308 X	6161	-0-	-2147	576	1	5198	3	Y	352	352	1	-0-
						387	9							
11		8040 X	6693	-0-	-1347	701	1	5483	3	Y	463	403	1	60
						509	9							
12		8308 X	5234	-0-	-3074	261	1	4607	3	Y	333	340	1	53
						366	9							
01		6417 X	4907	-0-	-1510	4577	3	330	9	Y	300	292	1	61
02		5796 X	4544	-0-	-1252	664	1	3565	3	Y	286	306	1	41
						315	9							
03		6417 X	NO RPT	-0-	-6417					Y	NO RPT			41

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543														

10		1984 X	1165	-0-	-819	99	1	894	3	Y	156	156	1	-0-
						172	9							
11		1920 X	1289	-0-	-631	120	1	942	3	Y	206	179	1	27
						227	9							
12		11363 X	11363	-0-	-0-	594	1	10490	3	Y	254	243	1	38
						279	9							
01		3100 N	10681	-0-	7581	7581	3	252	9	Y	229	221	1	46
02		2800 N	9867	-0-	7067	14648	1	8116	3	Y	218	232	1	32
						240	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	14648				Y	NO RPT			32

BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H RRCID -> 296036 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 18041														

10		93000 X	89988	-0-	-3012	12084	1	71140	3	Y	6149	6547	1	-0-
						6764	9							
11		90000 X	82547	-0-	-7453	8957	1	68340	3	Y	4773	4773	1	-0-
						5250	9							
12		93000 X	76968	-0-	-16032	6338	1	65813	3	Y	4379	4379	1	-0-
						4817	9							
01		76694 X	73780	-0-	-2914	6449	1	62801	3	Y	4118	4118	1	-0-
						4530	9							
02		69272 X	65580	-0-	-3692	6640	1	55054	3	Y	3533	3194	1	339
						3886	9							
03		76694 X	NO RPT	-0-	-76694					Y	NO RPT			339

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 100H RRCID -> 296413 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8250 - 17974															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10		97557 X	93358	-0-	-4199	-0-	12656	1	74509	3	Y	5630	6014	1	-0-
							6193	9							
11		94410 X	84297	-0-	-10113	-0-	9236	1	70475	3	Y	4169	4169	1	-0-
							4586	9							
12		97557 X	77963	-0-	-19594	-0-	6415	1	66609	3	Y	4490	4490	1	-0-
							4939	9							
01		80104 X	73521	-0-	-6583	-0-	6468	1	62988	3	Y	3695	3695	1	-0-
							4065	9							
02		72352 X	38105	-0-	-34247	-0-	3893	1	32280	3	Y	1756	1588	1	168
							1932	9							
03		80104 X	NO RPT	-0-	-80104	-0-					Y	NO RPT			168

BRISCOE RANCH EF WELL #: 104H RRCID -> 298904 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8200 - 18137															
10		140306 X	91004	-0-	-49302	-0-	12230	1	72001	3	N	6157	6594	1	-0-
							6773	9							
11		116820 X	79317	-0-	-37503	-0-	8593	1	65569	3	N	4686	4686	1	-0-
							5155	9							
12		103881 X	72683	-0-	-31198	-0-	5933	1	61611	3	N	4672	4672	1	-0-
							5139	9							
01		101990 X	67803	-0-	-34187	-0-	5905	1	57512	3	N	3987	3987	1	-0-
							4386	9							
02		90412 X	57325	-0-	-33087	-0-	5781	1	47937	3	N	3279	2964	1	315
							3607	9							
03		91016 X	NO RPT	-0-	-91016	-0-					N	NO RPT			315

BRISCOE RANCH EF WELL #: 102H RRCID -> 299091 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8100 - 12300															
10		79050 X	53617	-0-	-25433	-0-	7087	1	41720	3	N	4373	4671	1	-0-
							4810	9							
11		64680 X	50928	-0-	-13752	-0-	5397	1	41183	3	N	3953	3953	1	-0-
							4348	9							
12		58001 X	46080	-0-	-11921	-0-	3702	1	38437	3	N	3583	3583	1	-0-
							3941	9							
01		55893 X	44489	-0-	-11404	-0-	3797	1	36978	3	N	3376	3376	1	-0-
							3714	9							
02		50288 X	37702	-0-	-12586	-0-	3726	1	30898	3	N	2798	2529	1	269
							3078	9							
03		53630 X	NO RPT	-0-	-53630	-0-					N	NO RPT			269

BRISCOE RANCH EF WELL #: 103H RRCID -> 299092 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8200 - 18137															
10		162285 X	108087	-0-	-54198	-0-	14346	1	84460	3	N	8437	9037	1	-0-
							9281	9							
11		143910 X	94741	-0-	-49169	-0-	10151	1	77453	3	N	6488	6488	1	-0-
							7137	9							
12		132835 X	88054	-0-	-44781	-0-	7090	1	73623	3	N	6674	6674	1	-0-
							7341	9							
01		120838 X	82779	-0-	-38059	-0-	7142	1	69559	3	N	5525	5525	1	-0-
							6078	9							
02		107380 X	71691	-0-	-35689	-0-	7155	1	59325	3	N	4737	4281	1	456
							5211	9							
03		108097 X	NO RPT	-0-	-108097	-0-					N	NO RPT			456

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 O	ALLOW CODE	GAS 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
10	593 X	593	-0-	-0-	-0-	249 1	281 2	N	57	185 1	168	
11	3840 X	1826	-0-	-2014	-0-	63 9	1200 2	N	105	79 1	194	
12	1581 X	1029	-0-	-552	-0-	116 9	760 2	N	63		257	
01	1581 X	1275	-0-	-306	-0-	200 1	993 2	N	58	189 1	126	
02	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	69 9	1490 2	N	183	139 1	170	
03	1891 X	1485	-0-	-406	-0-	218 1	1057 2	N	112	158 1	124	
						64 9						
						235 1						
						201 9						
						305 1						
						123 9						

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426												
10	603 X	603	-0-	-0-	-0-	4 1	427 2	Y	152	156 1	5	
11	859 X	859	-0-	-0-	-0-	5 4	167 9	Y	176	170 1	11	
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	10 1	647 2	Y	114	119 1	6	
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	8 4	194 9	Y	3	9 1	-0-	
02	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	15 1	939 2	Y	161	157 1	4	
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	9 4	177 9	Y	11	15 1	-0-	

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715												
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	21 1	457 2	Y	56	61 1	1 8	3
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	2 4	62 9	Y	50	46 1	3 8	4
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	21 1	299 2	Y	102	93 1	4 8	9
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1 4	55 9	Y	173	176 1		6
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	50 1	690 2	Y	120	121 1		5
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1 4	112 9	Y	189	186 1		8
						23 1	1314 2	Y				
						8 4	190 9	Y				
						46 1	1146 2	Y				
						6 4	132 9	Y				
						41 1	1073 2	Y				
						9 4	208 9	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	Y	63	63	1		3
						2	4	69	9						
11	810 N	435	-0-	-375	-0-	25	1	351	2	Y	53	52	1		4
						1	4	58	9						
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	374	2	Y	66	64	1		6
						1	4	73	9						
01	496 N	417	-0-	-79	-0-	6	1	347	2	Y	56	60	1		2
						2	4	62	9						
02	420 N	344	-0-	-76	-0-	11	1	282	2	Y	45	45	1		2
						1	4	50	9						
03	465 N	238	-0-	-227	-0-	8	1	199	2	Y	26	27	1		1
						2	4	29	9						

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	T. A.	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-				9

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895															
10	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1708	2	120	9	N	109	95	1		47
11	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6012	2	406	9	N	369	329	1		87
12	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7252	2	519	9	N	472	377	1		182
01	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4056	2	206	9	N	187	336	1		33
02	5992 X	3809	-0-	-2183	-0-	3809	2			N	-0-				33
03	7781 X	5596	-0-	-2185	-0-	5076	2	520	9	N	473	374	1		132

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102															
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	73	1	2652	2	Y	406	395	1	21 8	9
						447	9								
11	3120 X	3037	-0-	-83	-0-	83	1	2511	2	Y	403	355	1	38 8	19
						443	9								
12	3224 X	3168	-0-	-56	-0-	88	1	2605	2	Y	432	380	1	49 8	22
						475	9								
01	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	100	1	2766	2	Y	386	395	1		13
						425	9								
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	83	1	2447	2	Y	339	341	1		11
						373	9								
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	89	1	2716	2	Y	392	393	1		10
						431	9								

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601															
10	T. A.	78	-0-	78	78	14	2	64	9	N	58	1	8		159
11	T. A.	326	-0-	326	404	311	2	15	9	N	14				173
12	425 X	21	-0-	-404	-0-	17	2	4	9	N	4				177
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1		66
02	308 N	5	-0-	-303	-0-	5	2			N	-0-				66
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	4	N	-0-				53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4296	2	200	9	N	182	375	1		13
11		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4045	2	189	9	N	172	70	1		115
12		4309 X	3694	-0-	-615	-0-	3521	2	173	9	N	157	112	1	1 8	159
01		4495 X	2287	-0-	-2208	-0-	2177	2	110	9	N	100	192	1		67
02		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4433	2	206	9	N	187	149	1		105
03		4495 X	4266	-0-	-229	-0-	4103	2	163	9	N	148	149	1		104

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798																
10		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	104	1	3750	2	Y	661	680	1		15
							727	9								
11		4650 X	4326	-0-	-324	-0-	117	1	3508	2	Y	637	619	1		33
							701	9								
12		4805 X	4607	-0-	-198	-0-	126	1	3744	2	Y	670	664	1		39
							737	9								
01		4712 X	4648	-0-	-64	-0-	137	1	3797	2	Y	649	667	1		21
							714	9								
02		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	117	1	3466	2	Y	582	584	1		19
							640	9								
03		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	125	1	3837	2	Y	644	646	1		17
							708	9								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605																
10		10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	946	1	8904	2	N	738	851	1		109
							48	4	812	9						
11		10800 X	10062	-0-	-738	-0-	1107	1	8149	2	N	693	705	1	1 8	96
							44	4	762	9						
12		12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	1350	1	10484	2	N	748	660	1		184
							37	4	823	9						
01		10695 X	9406	-0-	-1289	-0-	1026	1	7529	2	N	710	800	1		94
							70	4	781	9						
02		10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	1070	1	8351	2	N	748	814	1		28
							32	4	823	9						
03		12679 X	10646	-0-	-2033	-0-	1151	1	8694	2	N	698	594	1		132
							33	4	768	9						

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641																
10		834 N	834	-0-	-0-	-0-	674	2	160	9	Y	145	127	1		61
11		540 N	476	-0-	-64	-0-	384	2	92	9	Y	84	82	1		63
12		651 N	483	-0-	-168	-0-	380	2	103	9	Y	94	109	1		48
01		837 N	620	-0-	-217	-0-	489	2	131	9	Y	119	130	1		37
02		448 N	403	-0-	-45	-0-	315	2	88	9	Y	80	91	1		26
03		496 N	473	-0-	-23	-0-	375	2	98	9	Y	89	68	1		47

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814																
10		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1209	2	173	9	Y	157	168	1		66
11		1920 X	1723	-0-	-197	-0-	1494	2	229	9	Y	208	118	1		156
12		1984 X	1819	-0-	-165	-0-	1576	2	243	9	Y	221	264	1		113
01		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1318	2	223	9	Y	203	253	1		63
02		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	1854	2	300	9	Y	273	248	1		88
03		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2148	2	317	9	Y	288	224	1		152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915							
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: M 1		RRCID -> 260483		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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			
10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	192 1	2723 2	Y	242	257 1	5
						1 4	266 9				
11	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	202 1	2623 2	Y	249	235 1	19
						1 4	274 9				
12	3534 X	2565	-0-	-969	-0-	137 1	2123 2	Y	272	277 1	14
						6 4	299 9				
01	3534 X	2497	-0-	-1037	-0-	4 1	2194 2	Y	258	267 1	5
						15 4	284 9				
02	3192 X	2194	-0-	-998	-0-	1931 2	11 4	Y	229	230 1	4
						252 9					
03	3193 X	1564	-0-	-1629	-0-	10 1	1333 2	Y	198	196 1	6
						3 4	218 9				

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: 3H		RRCID -> 260517		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394			
10	3348 X	3159	-0-	-189	-0-	2996 2	163 9	N	148	187 1	53
11	3570 X	3126	-0-	-444	-0-	2971 2	155 9	N	141	89 1	104
12	3162 X	3100	-0-	-62	-0-	2946 2	154 9	N	140	51 1	193
01	3162 X	1389	-0-	-1773	-0-	1312 2	77 9	N	70	190 1	73
02	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3605 2	179 9	N	163	116 1	120
03	3224 X	2597	-0-	-627	-0-	2462 2	135 9	N	123	189 1	54

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: 4H		RRCID -> 260528		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402			
10	5518 X	4048	-0-	-1470	-0-	3884 2	164 9	N	149	168 1	52
11	5370 X	3842	-0-	-1528	-0-	3681 2	161 9	N	146	89 1	109
12	5456 X	3031	-0-	-2425	-0-	2849 2	182 9	N	165	95 1	179
01	5332 X	531	-0-	-4801	-0-	477 2	54 9	N	49	176 1	52
02	3696 X	99	-0-	-3597	-0-	90 2	9 9	N	8		60
03	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-		60

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: E 2H		RRCID -> 260652		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A			
10	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	350 1	3295 2	N	346	440 1	1 8 73
						18 4	381 9				
11	4140 X	3345	-0-	-795	-0-	362 1	2664 2	N	277	223 1	127
						14 4	305 9				
12	4278 X	1419	-0-	-2859	-0-	149 1	1157 2	N	99	95 1	1 8 130
						4 4	109 9				
01	4216 X	3252	-0-	-964	-0-	340 1	2493 2	N	360	460 1	30
						23 4	396 9				
02	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	412 1	3211 2	N	387	290 1	127
						12 4	426 9				
03	4030 X	3904	-0-	-126	-0-	417 1	3149 2	N	296	376 1	47
						12 4	326 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 #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216													
10		207 X	207	-0-	-0-	-0-	171	2	36	9	N	33	91
11		262 X	262	-0-	-0-	-0-	220	2	42	9	N	38	129
12		431 X	431	-0-	-0-	-0-	428	2	1	4	N	2	131
01		267 X	267	-0-	-0-	-0-	214	2	1	4	N	47	32
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	52	9					
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	417	2	88	9	N	80	112
							659	2	3	4	N	83	195
							91	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335													
10		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	3940	2	166	9	N	151	61
11		3840 X	3647	-0-	-193	-0-	3491	2	156	9	N	142	113
12		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5118	2	231	9	N	210	149
01		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6356	2	243	9	N	221	15
02		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5289	2	205	9	N	186	92
03		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6051	2	244	9	N	222	92
PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086													
10		210 X	210	-0-	-0-	-0-	4	2	206	9	N	187	75
11		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-	75
12		236 X	236	-0-	-0-	-0-	6	2	230	9	N	209	95
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	95
02		2800 N	3397	-0-	597	597	3259	2	138	9	N	125	62
03		3100 N	2914	-0-	-186	411	2541	2	373	9	N	339	75
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250													
10		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	45	114
11		780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	102	171
12		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1225	2	179	9	N	163	283
01		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1314	2	64	9	N	58	63
02		280 X	245	-0-	-35	-0-	168	2	77	9	N	70	6
03		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	1834	2	210	9	N	191	51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914																
M	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
10	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4150	2	521	9	N	474	530	1		48	
11	8610 X	4854	-0-	-3756	-0-	4279	2	575	9	N	523	342	1	1 8	228	
12	6324 X	4353	-0-	-1971	-0-	3797	2	556	9	N	505	519	1	1 8	213	
01	5921 X	4423	-0-	-1498	-0-	3828	2	595	9	N	541	629	1		125	
02	5208 X	5090	-0-	-118	-0-	4459	2	631	9	N	574	551	1		148	
03	5022 X	4634	-0-	-388	-0-	4118	2	516	9	N	469	493	1		124	

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039															
10	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	83	1	1171	2	Y	126	121	1	3 8	3
						139	9								
11	1350 X	1134	-0-	-216	-0-	68	1	891	2	Y	159	144	1	6 8	12
						175	9								
12	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	81	1	1254	2	Y	182	177	1	8 8	9
						4	4	200	9						
01	1395 X	134	-0-	-1261	-0-	57	2	77	9	Y	70	77	1	1 8	1
02	1260 X	176	-0-	-1084	-0-	96	2	1	4	Y	72	72	1		1
						79	9								
03	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	17	1	2231	2	Y	244	237	1		8
						5	4	268	9						

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272															
10	508 X	508	-0-	-0-	-0-	458	2	50	9	N	45				143
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	1	111	1		33
12	2139 X	20	-0-	-2119	-0-	20	2			N	-0-				33
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2164	2	271	9	N	246	130	1		149
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1636	2	243	9	N	221	279	1		91
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	141	2	33	9	N	30	55	1		66

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825															
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	107	1	1023	2	Y	366	372	0		20
						403	9								
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	284	1	1005	2	Y	239	245	0		14
						263	9								
12	1364 X	991	-0-	-373	-0-	104	1	556	2	Y	301	298	0		17
						331	9								
01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	274	1	2393	2	Y	479	467	0		29
						527	9								
02	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	242	1	1762	2	Y	380	380	0		29
						418	9								
03	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	198	1	1707	2	Y	397	402	0		24
						437	9								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	1		116
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
03		14B2 EXT	-0-	-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																	
10		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	373	1	1439	2	Y	235	237	0			13
							259	9									
11		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	960	1	3462	2	Y	550	531	0			32
							605	9									
12		2511 X	1746	-0-	-765	-0-	406	1	1110	2	Y	209	229	0			12
							230	9									
01		2077 X	1607	-0-	-470	-0-	430	1	957	2	Y	200	200	0			12
							220	9									
02		4704 X	2712	-0-	-1992	-0-	509	1	1809	2	Y	358	342	0			28
							394	9									
03		5208 X	1312	-0-	-3896	-0-	201	1	766	2	Y	314	323	0			19
							345	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312																	
10		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	696	1	2923	2	Y	315	354	1			49
							31	4									
							347	9									
11		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	744	1	3164	2	Y	320	258	1	1	8	110
							36	4									
							352	9									
12		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	661	1	3333	2	Y	323	383	1			50
							46	4									
							355	9									
01		3999 X	3455	-0-	-544	-0-	458	1	2612	2	Y	326	359	1			17
							26	4									
							359	9									
02		4004 X	3093	-0-	-911	-0-	493	1	2292	2	Y	260	244	1			33
							22	4									
							286	9									
03		4433 X	3536	-0-	-897	-0-	607	1	2588	2	Y	288	268	1			53
							24	4									
							317	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765																	
10		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	471	1	1978	2	Y	198	225	1			31
							21	4									
							218	9									
11		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	513	1	2180	2	Y	234	184	1			81
							25	4									
							257	9									
12		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	454	1	2289	2	Y	237	281	1			37
							31	4									
							261	9									
01		2697 X	2495	-0-	-202	-0-	332	1	1890	2	Y	231	256	1			12
							19	4									
							254	9									
02		2772 X	2040	-0-	-732	-0-	316	1	1470	2	Y	218	202	1			28
							14	4									
							240	9									
03		3069 X	2235	-0-	-834	-0-	384	1	1638	2	Y	180	175	1			33
							15	4									
							198	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860																	
10		2263 X	1267	-0-	-996	-0-	1047	2	220	9	N	200	369	1			197
11		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	8					205
12		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					205
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					205
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.//	781915								
FAITH-YANA			WELL #:	A 2H	RRCID ->	268752	COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7596 - 14518
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
10	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	164 1 23 9	1208 2	Y	21	21 0	1	
11	3270 X	768	-0-	-2502	-0-	119 1 19 9	630 2	Y	17	17 0	1	
12	2821 X	550	-0-	-2271	-0-	94 1 18 9	438 2	Y	16	16 0	1	
01	1891 X	88	-0-	-1803	-0-	29 1 3 9	56 2	Y	3	4 0	-0-	
02	1260 X	10	-0-	-1250	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-	
03	558 N	23	-0-	-535	-0-	3 1	20 2	Y	-0-		-0-	

GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #:	A 8H	RRCID ->	269321	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	8132	PERF.	8247 - 12858
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	70 1	12	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	

GATES 010 CHK-B 1286			WELL #:	D 1H	RRCID ->	269359	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8653 - 13374
10	3007 X	2188	-0-	-819	-0-	2000 2	188 9	N	171	267 1	102	
11	2910 X	2093	-0-	-817	-0-	1884 2	209 9	N	190	166 1	126	
12	2852 X	1705	-0-	-1147	-0-	1523 2	182 9	N	165	94 1	197	
01	2852 X	2024	-0-	-828	-0-	1817 2	207 9	N	188	288 1	97	
02	2156 X	2147	-0-	-9	-0-	1936 2	211 9	N	192	142 1	147	
03	2201 X	2093	-0-	-108	-0-	1924 2	169 9	N	154	192 1	109	

GATES 010 CHK-B 1286			WELL #:	D 3H	RRCID ->	269360	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8889 - 13437
10	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2509 2	173 9	N	157	163 1	127	
11	3330 X	1943	-0-	-1387	-0-	1816 2	127 9	N	115	110 1	132	
12	3441 X	2029	-0-	-1412	-0-	1860 2	169 9	N	154	150 1	136	
01	2976 X	1957	-0-	-1019	-0-	1789 2	168 9	N	153	190 1	99	
02	2688 X	1609	-0-	-1079	-0-	1433 2	176 9	N	160	115 1	144	
03	2697 X	1807	-0-	-890	-0-	1687 2	120 9	N	109	154 1	99	

GATES 010 CHK-B 1286			WELL #:	D 4H	RRCID ->	269389	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	8343 - 12960
10	2573 X	2306	-0-	-267	-0-	2033 2	273 9	N	248	366 1	47	
11	2490 X	1373	-0-	-1117	-0-	1198 2	175 9	N	159	100 1	106	
12	2325 X	1133	-0-	-1192	-0-	923 2	210 9	N	191	228 1	69	
01	2294 X	1168	-0-	-1126	-0-	956 2	212 9	N	193	219 1	43	
02	2072 X	1284	-0-	-788	-0-	1074 2	210 9	N	191	211 1	23	
03	2294 X	1873	-0-	-421	-0-	1664 2	209 9	N	190	88 1	125	

GATES 010 CHK-B 1286			WELL #:	D 2H	RRCID ->	269390	COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8383 - 13006
10	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3496 2	221 9	N	201	380 1	59	
11	4650 X	4419	-0-	-231	-0-	4162 2	257 9	N	234	168 1	125	
12	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4631 2	284 9	N	258	283 1	99	
01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	4862 2	262 9	N	238	257 1	80	
02	4116 X	3951	-0-	-165	-0-	3756 2	195 9	N	177	222 1	35	
03	4929 X	3988	-0-	-941	-0-	3753 2	235 9	N	214	121 1	128	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	7	2	292	9	Y	265
11		300 N	165	-0-	-135	-0-	1	2	164	9	Y	149
12		310 N	160	-0-	-150	-0-	5	2	155	9	Y	141
01		310 N	268	-0-	-42	-0-	8	2	260	9	Y	236
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	12	2	275	9	Y	250
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	8	2	263	9	Y	239

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495												
10		3317 X	2069	-0-	-1248	-0-	197	1	1747	2	N	114
							125	9				63
11		3000 X	2864	-0-	-136	-0-	341	1	2389	2	N	122
							134	9				102
12		3069 X	3057	-0-	-12	-0-	350	1	2557	2	N	136
							150	9				140
01		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	382	1	2326	2	N	128
							141	9				104
02		2660 X	2652	-0-	-8	-0-	377	1	2135	2	N	127
							140	9				76
03		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	588	1	3134	2	N	166
							183	9				44

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842												
10		2697 X	2289	-0-	-408	-0-	221	1	1957	2	N	101
							111	9				73
11		2250 X	1871	-0-	-379	-0-	220	1	1542	2	N	99
							109	9				78
12		2635 X	2025	-0-	-610	-0-	231	1	1687	2	N	97
							107	9				175
01		2635 X	1942	-0-	-693	-0-	258	1	1570	2	N	104
							114	9				94
02		2380 X	626	-0-	-1754	-0-	87	1	491	2	N	44
							48	9				58
03		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-
												58

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053												
10		4123 X	2743	-0-	-1380	-0-	265	1	2349	2	N	117
							129	9				126
11		4050 X	2615	-0-	-1435	-0-	308	1	2161	2	N	133
							146	9				157
12		2666 X	2339	-0-	-327	-0-	264	1	1930	2	N	132
							145	9				149
01		2728 X	2585	-0-	-143	-0-	344	1	2094	2	N	134
							147	9				97
02		2464 X	702	-0-	-1762	-0-	87	1	495	2	N	109
							120	9				106
03		2728 X	1246	-0-	-1482	-0-	180	1	961	2	N	95
							105	9				132

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 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	988 X	988	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	747	2	N	143	186	1		103
							157	9								
11	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1001	2	N	112	90	1		125
							123	9								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	50	1		193
01	992 X	-0-	-0-	-0-	-992	-0-					N	64	140	1		117
02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	2245	2	N	122	189	1		50
							134	9								
03	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	1482	2	N	123	86	1		87
							135	9								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

10	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	-0-	494	1	4370	2	N	210	287	1		90
							231	9								
11	4170 X	4150	-0-	-20	-0-	-0-	488	1	3421	2	N	219	185	1		124
							241	9								
12	5394 X	4507	-0-	-887	-0-	-0-	515	1	3757	2	N	214	98	1		240
							235	9								
01	5394 X	4281	-0-	-1113	-0-	-0-	567	1	3455	2	N	235	368	1		107
							259	9								
02	4872 X	2987	-0-	-1885	-0-	-0-	424	1	2401	2	N	147	187	1		67
							162	9								
03	5084 X	2723	-0-	-2361	-0-	-0-	414	1	2206	2	N	94	73	1		88
							103	9								

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-					N	-0-				91
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-	-0-					N	20				111
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
02	T. A.	5592	-0-	5592	5592	5592	5105	2	487	9	N	443	372	1		182
03	T. A.	5523	-0-	5523	11115	4841	2	682	9	9	N	620	649	1		153

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
02	T. A.	1528	-0-	1528	1528	1528	1284	2	244	9	N	222	186	1		120
03	T. A.	17	-0-	17	1545	1545	4	2	13	9	N	12	61	1		71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178												
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

10		1891 X	1716	-0-	-175	-0-	1527 2	189 9	N	172	359 1	127
11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1509 2	226 9	N	205	99 1	233
12		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1515 2	222 9	N	202	176 1	259
01		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1685 2	194 9	N	176	262 1	173
02		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	1843 2	189 9	N	172	198 1	147
03		1798 X	1693	-0-	-105	-0-	1557 2	136 9	N	124	94 1	177

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196												
10		2418 X	2080	-0-	-338	-0-	1889 2	191 9	N	174	250 1	122
11		2430 X	1473	-0-	-957	-0-	1335 2	138 9	N	125	55 1	192
12		2418 X	1683	-0-	-735	-0-	1539 2	144 9	N	131	88 1	235
01		2077 X	1881	-0-	-196	-0-	1681 2	200 9	N	182	333 1	84
02		1876 X	1844	-0-	-32	-0-	1678 2	166 9	N	151	111 1	124
03		2077 X	1952	-0-	-125	-0-	1795 2	157 9	N	143	94 1	173

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848												
10		3875 X	3063	-0-	-812	-0-	2831 2	232 9	N	211	282 1	93
11		3750 X	2791	-0-	-959	-0-	2550 2	241 9	N	219	196 1	116
12		3720 X	2845	-0-	-875	-0-	2595 2	250 9	N	227	155 1	188
01		3379 X	3279	-0-	-100	-0-	3019 2	260 9	N	236	286 1	138
02		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	2868 2	215 9	N	195	259 1	74
03		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3325 2	234 9	N	213	198 1	89

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914												
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		126
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		126
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	N	1		127
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2 2		N	-0-		127
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		127

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305												
10		17758 X	17758	-0-	-0-	-0-	17582 2	176 9	N	160	178 1	91
11		11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	11571 2	207 9	N	188	92 1	187
12		10602 X	10454	-0-	-148	-0-	10227 2	227 9	N	206	189 1	204
01		11656 X	6189	-0-	-5467	-0-	5962 2	227 9	N	206	372 1	38
02		16044 X	12434	-0-	-3610	-0-	11999 2	435 9	N	395	374 1	59
03		17763 X	8081	-0-	-9682	-0-	11 1	7762 2	N	280	304 1	35
							308 9					

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856												
10		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3500 2	198 9	N	180	282 1	298
11		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3809 2	135 9	N	123	153 1	268
12		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4196 2	221 9	N	201	98 1	370
01		4030 X	3440	-0-	-590	-0-	3179 2	261 9	N	237	453 1	154
02		3668 X	2925	-0-	-743	-0-	2674 2	251 9	N	228	189 1	193
03		4402 X	3078	-0-	-1324	-0-	2840 2	238 9	N	216	180 1	229

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
PGE BROWNE				WELL #: G 2H	RRCID -> 270458	COMPL. DATE 01/06/2013	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 8216	- 14552				
M	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
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	2	Y	-0-		29
11	1710 X	16	-0-	-1694	-0-	4	1	12	2	Y	-0-		29
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		29
01	186 X	11	-0-	-175	-0-	3	1	8	2	Y	-0-		29
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-		29
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		29

PGE BROWNE				WELL #: G 3H	RRCID -> 270459	COMPL. DATE 01/06/2013	TOTAL DEPTH 7835	PERF. 8208	- 14518				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		87

PGE BROWNE				WELL #: G 1H	RRCID -> 270789	COMPL. DATE 01/31/2013	TOTAL DEPTH 7890	PERF. 8309	- 14373				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	348
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	9	9	348
12	31 X	17	-0-	-14	-0-	1	1	2	2	Y	13	13	348
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	14	9			Y			348
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-		348
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	191	152

PGE BROWNE				WELL #: D 4H	RRCID -> 270837	COMPL. DATE 01/05/2013	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 8286	- 13093				
10	3255 X	2057	-0-	-1198	-0-	1858	2	199	9	N	181	266	34
11	3150 X	1939	-0-	-1211	-0-	1752	2	187	9	N	170	90	114
12	2449 X	2109	-0-	-340	-0-	1903	2	206	9	N	187	95	206
01	2449 X	2199	-0-	-250	-0-	1989	2	210	9	N	191	359	38
02	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2138	2	185	9	N	168	184	22
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	1994	2	185	9	N	168	56	134

PGE BROWNE				WELL #: D 1H	RRCID -> 270839	COMPL. DATE 09/26/2012	TOTAL DEPTH 7935	PERF. 8251	- 13170				
10	3162 X	2310	-0-	-852	-0-	2086	2	224	9	N	204	300	173
11	3060 X	2195	-0-	-865	-0-	1968	2	227	9	N	206	193	186
12	3162 X	2280	-0-	-882	-0-	2050	2	230	9	N	209	95	300
01	2480 X	2279	-0-	-201	-0-	2055	2	224	9	N	204	273	231
02	2100 X	708	-0-	-1392	-0-	639	2	69	9	N	63	114	180
03	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2680	2	208	9	N	189	156	213

PGE BROWNE				WELL #: D 2H	RRCID -> 270849	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 8312	- 13162				
10	3131 X	2614	-0-	-517	-0-	2393	2	221	9	N	201	353	28
11	3150 X	2435	-0-	-715	-0-	2242	2	193	9	N	175	163	40
12	3255 X	2590	-0-	-665	-0-	2373	2	217	9	N	197	189	48
01	3255 X	2720	-0-	-535	-0-	2507	2	213	9	N	194	209	33
02	2352 X	1968	-0-	-384	-0-	1799	2	169	9	N	154	178	9
03	2604 X	1930	-0-	-674	-0-	1767	2	163	9	N	148	108	49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078																		
M	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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					205
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					224
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					238
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072																		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385																		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570																		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	-0-					Y	-0-					3
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394																		
10		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	2	131	9	N	119	128	1			81
11		1200 X	543	-0-	-657	-0-	-0-	465	2	78	9	N	71	73	1			79
12		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	-0-	3567	2	167	9	N	152	91	1	1	8	139
01		1705 X	1675	-0-	-30	-0-	-0-	1529	2	146	9	N	133	232	1			40
02		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2	145	9	N	132	73	1			99
03		3720 X	1313	-0-	-2407	-0-	-0-	1177	2	136	9	N	124	188	1			35

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464																		
10		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					N	159	257	1			46
11		1800 X	211	-0-	-1589	-0-	-0-	133	2	78	9	N	71	89	1			28
12		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					N	176					204
01		949 X	949	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2	199	9	N	181	360	1			25
02		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2	145	9	N	132	80	1			77
03		1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2	155	9	N	141	96	1			122

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566																		
10		3410 X	2879	-0-	-531	-0-	-0-	2596	2	283	9	N	257	413	1			92
11		3720 X	1911	-0-	-1809	-0-	-0-	1745	2	166	9	N	151	200	1	1	8	42
12		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	-0-	5247	2	332	9	N	302	185	1	2	8	157
01		3503 X	2675	-0-	-828	-0-	-0-	2415	2	260	9	N	236	299	1			94
02		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	-0-	3617	2	309	9	N	281	312	1			63
03		5580 X	4857	-0-	-723	-0-	-0-	4487	2	370	9	N	336	334	1			65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2673	2	149	9	N	135	190	1	94
11		3300 X	2739	-0-	-561	-0-	2634	2	105	9	N	95	97	1	92
12		3410 X	1150	-0-	-2260	-0-	1055	2	95	9	N	86	1	8	177
01		3410 X	2051	-0-	-1359	-0-	1934	2	117	9	N	106	190	1	93
02		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3392	2	139	9	N	126	117	1	102
03		2821 X	2298	-0-	-523	-0-	2186	2	112	9	N	102	91	1	113

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448															
10		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	85	246	1	117
11		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1623	2	160	9	N	145	168	1	94
12		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	218	100	1	212
01		474 X	474	-0-	-0-	-0-	371	2	103	9	N	94	249	1	57
02		1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	168	132	1	93
03		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2200	2	253	9	N	230	224	1	99

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485															
10		4898 X	1656	-0-	-3242	-0-	1525	2	131	9	N	119	271	1	119
11		5160 X	3667	-0-	-1493	-0-	3327	2	340	9	N	309			428
12		4619 X	3544	-0-	-1075	-0-	3206	2	338	9	N	307	379	1	355
01		4619 X	3680	-0-	-939	-0-	3344	2	336	9	N	305	335	1	325
02		3668 X	1294	-0-	-2374	-0-	1015	2	279	9	N	254	374	1	205
03		3782 X	1598	-0-	-2184	-0-	1332	2	266	9	N	242	189	1	258

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085															
10		439 X	439	-0-	-0-	-0-	68	1	111	2	Y	236	234	0	13
							260	9							
11		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	444	1	1190	2	Y	505	489	0	29
							556	9							
12		1767 X	1757	-0-	-10	-0-	434	1	804	2	Y	472	475	0	26
							519	9							
01		932 X	932	-0-	-0-	-0-	192	1	553	2	Y	170	186	0	10
							187	9							
02		2044 X	911	-0-	-1133	-0-	289	1	512	2	Y	100	102	0	8
							110	9							
03		2263 X	2173	-0-	-90	-0-	617	1	1428	2	Y	116	117	0	7
							128	9							

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734															
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	149	2	Y	138	136	0	8
							152	9							
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	42	1	181	2	Y	268	261	0	15
							295	9							
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	178	2	Y	304	302	0	17
							334	9							
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	51	1	106	2	Y	236	239	0	14
							260	9							
02		476 N	425	-0-	-51	-0-	35	1	127	2	Y	239	235	0	18
							263	9							
03		558 N	366	-0-	-192	-0-	4	1	78	2	Y	258	261	0	15
							284	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 #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
10	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	101 1	2352 2	Y	394	404 1	9	
						29 4	433 9					
11	3960 X	2564	-0-	-1396	-0-	119 1	2021 2	Y	361	351 1	19	
						27 4	397 9					
12	3813 X	2361	-0-	-1452	-0-	98 1	1868 2	Y	349	348 1	20	
						11 4	384 9					
01	3317 X	2234	-0-	-1083	-0-	101 1	1760 2	Y	327	336 1	11	
						13 4	360 9					
02	2632 X	1533	-0-	-1099	-0-	65 1	1186 2	Y	249	252 1	8	
						8 4	274 9					
03	2914 X	2730	-0-	-184	-0-	122 1	2242 2	Y	320	320 1	8	
						14 4	352 9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448												
10	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	53 1	1239 2	Y	377	388 1	9	
						15 4	415 9					
11	3570 X	1364	-0-	-2206	-0-	58 1	975 2	Y	289	283 1	15	
						13 4	318 9					
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			Y	191	195 1	11	
01	3255 X	1506	-0-	-1749	-0-	60 1	1046 2	Y	356	355 1	12	
						8 4	392 9					
02	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	83 1	1514 2	Y	467	464 1	15	
						10 4	514 9					
03	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	96 1	1755 2	Y	444	448 1	11	
						11 4	488 9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700												
10	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	380 1	8862 2	Y	327	336 1	8	
						108 4	360 9					
11	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	544 1	9207 2	Y	370	359 1	19	
						121 4	407 9					
12	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	457 1	8686 2	Y	451	444 1	26	
						51 4	496 9					
01	9703 X	8551	-0-	-1152	-0-	437 1	7597 2	Y	420	432 1	14	
						55 4	462 9					
02	9604 X	7676	-0-	-1928	-0-	377 1	6891 2	Y	329	332 1	11	
						46 4	362 9					
03	10633 X	7966	-0-	-2667	-0-	386 1	7082 2	Y	412	412 1	11	
						45 4	453 9					
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095												
10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2317 2	452 9	Y	411	366 0	155	
11	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2362 2	421 9	Y	383	392 0	146	
12	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	2742 2	432 9	Y	393	420 0	119	
01	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2370 2	420 9	Y	382	372 0	129	
02	2604 X	2368	-0-	-236	-0-	1975 2	393 9	Y	357	259 0	227	
03	3162 X	2524	-0-	-638	-0-	2202 2	322 9	Y	293	364 0	156	
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380												
10	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	1773 2	318 9	Y	289	291 0	16	
11	3660 X	119	-0-	-3541	-0-	25 2	94 9	Y	85	96 0	5	
12	3472 X	148	-0-	-3324	-0-	37 2	111 9	Y	101	100 0	6	
01	3472 X	110	-0-	-3362	-0-	30 2	80 9	Y	73	75 0	4	
02	2744 X	147	-0-	-2597	-0-	52 2	95 9	Y	86	83 0	7	
03	2077 X	192	-0-	-1885	-0-	105 2	87 9	Y	79	81 0	5	

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 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080												
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

10		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	122 1	2853 2	Y	399	407 1	9
							35 4	439 9				
11		4290 X	1725	-0-	-2565	-0-	77 1	1305 2	Y	296	290 1	15
							17 4	326 9				
12		4371 X	3925	-0-	-446	-0-	169 1	3219 2	Y	471	459 1	27
							19 4	518 9				
01		3937 X	3460	-0-	-477	-0-	162 1	2823 2	Y	414	428 1	13
							20 4	455 9				
02		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	158 1	2886 2	Y	394	394 1	13
							19 4	433 9				
03		3937 X	3709	-0-	-228	-0-	170 1	3121 2	Y	362	366 1	9
							20 4	398 9				

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437												
10		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	145 1	3389 2	Y	250	256 1	6
							41 4	275 9				
11		4860 X	3137	-0-	-1723	-0-	158 1	2670 2	Y	249	242 1	13
							35 4	274 9				
12		4712 X	4066	-0-	-646	-0-	188 1	3572 2	Y	259	257 1	15
							21 4	285 9				
01		4495 X	3212	-0-	-1283	-0-	160 1	2781 2	Y	228	236 1	7
							20 4	251 9				
02		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	179 1	3276 2	Y	236	235 1	8
							22 4	260 9				
03		4061 X	3832	-0-	-229	-0-	184 1	3372 2	Y	232	234 1	6
							21 4	255 9				

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364												
10		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	116 1	2716 2	Y	370	380 1	9
							33 4	407 9				
11		4230 X	2679	-0-	-1551	-0-	126 1	2129 2	Y	360	350 1	19
							28 4	396 9				
12		3751 X	3326	-0-	-425	-0-	147 1	2789 2	Y	339	338 1	20
							17 4	373 9				
01		3751 X	3085	-0-	-666	-0-	146 1	2543 2	Y	344	353 1	11
							18 4	378 9				
02		2968 X	2631	-0-	-337	-0-	121 1	2213 2	Y	256	259 1	8
							15 4	282 9				
03		3317 X	2922	-0-	-395	-0-	134 1	2465 2	Y	279	280 1	7
							16 4	307 9				

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214												
10		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	348 1	683 2	Y	78	77 0	4
							86 9					
11		1410 X	1209	-0-	-201	-0-	345 1	732 2	Y	120	117 0	7
							132 9					
12		1457 X	1046	-0-	-411	-0-	628 1	260 2	Y	144	143 0	8
							158 9					
01		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	981 1	1187 2	Y	238	232 0	14
							262 9					
02		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	430 1	696 2	Y	174	175 0	13
							191 9					
03		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	477 1	1021 2	Y	138	143 0	8
							152 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
FAITH BONITA H UNIT		WELL #: M 1H		RRCID -> 273779		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 6592		PERF. 7073 - 11874				
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	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	935 X	935	-0-	-0-	-0-	838 2	97 9	Y	88	88 0				5
11	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1328 2	132 9	Y	120	118 0				7
12	1209 X	793	-0-	-416	-0-	729 2	64 9	Y	58	62 0				3
01	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1016 2	124 9	Y	113	109 0				7
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-			Y	-0-	7 0				-0-
03	1519 X	288	-0-	-1231	-0-	266 2	22 9	Y	20	19 0				1

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 273780		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8278 - 13523				
10	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	59 1	1365 2	Y	113	115 1				3
11	1980 X	1273	-0-	-707	-0-	17 4	124 9	Y	113	110 1				6
12	2046 X	1588	-0-	-458	-0-	63 1	1072 2	Y	113	110 1				6
01	1550 X	1512	-0-	-38	-0-	14 4	124 9	Y	107	107 1				6
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	73 1	1389 2	Y	109	111 1				4
03	1581 N	1413	-0-	-168	-0-	8 4	118 9	Y	109	111 1				4
						75 1	1308 2	Y	102	103 1				3
						9 4	120 9	Y	102	103 1				3
						11 4	112 9	Y	105	105 1				3
						67 1	1222 2	Y	105	105 1				3
						8 4	116 9	Y						

FAITH-YANA		WELL #: B 1H		RRCID -> 273790		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 7129		PERF. 7580 - 14511				
10	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	181 1	848 2	N	26	42 0				1
11	2370 X	4	-0-	-2366	-0-	29 9		N	-0-	1 0				-0-
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	1 1	3 2	N	-0-					-0-
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-					-0-
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-			N	-0-					-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 4H		RRCID -> 274079		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 8144		PERF. 8323 - 12971				
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2474 2	168 9	Y	153	156 1				45
11	3600 X	2564	-0-	-1036	-0-	2379 2	185 9	Y	168	142 1				71
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	3740 2	311 9	Y	283	227 1				127
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3549 2	288 9	Y	262	330 1				59
02	2380 X	1921	-0-	-459	-0-	1815 2	106 9	Y	96	118 1				37
03	4061 X	3869	-0-	-192	-0-	3568 2	301 9	Y	274	231 1				80

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 3H		RRCID -> 274082		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 8179 - 12647				
10	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4687 2	323 9	Y	294	315 1				86
11	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4690 2	343 9	Y	312	267 1				131
12	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	4795 2	339 9	Y	308	301 1				138
01	5084 X	5061	-0-	-23	-0-	4707 2	354 9	Y	322	387 1				73
02	4704 X	4398	-0-	-306	-0-	4113 2	285 9	Y	259	231 1				101
03	5208 X	4748	-0-	-460	-0-	4426 2	322 9	Y	293	308 1				86

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 1H		RRCID -> 274087		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8240 - 12339				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	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-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	355	1	1574	2	Y	304	302 0
						334	9					17
11	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	370	1	1688	2	Y	300	300 0
						330	9					17
12	2294 X	2050	-0-	-244	-0-	291	1	1409	2	Y	318	317 0
						350	9					18
01	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	298	1	1523	2	Y	340	338 0
						374	9					20
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	400	1	1586	2	Y	262	262 0
						288	9					20
03	2046 N	1947	-0-	-99	-0-	257	1	1352	2	Y	307	309 0
						338	9					18

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	51 0
12	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	241	1	654	2	Y	205	197 0
						226	9					11
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	343	1	30	2	Y	21	31 0
						23	9					1
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	10	10 0
						11	9					1
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	1 0
												-0-

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634												
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	4	2	177	9	Y	161	158 0
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	155	155 0
						171	9					9
12	124 N	19	-0-	-105	-0-	1	2	18	9	Y	16	24 0
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	5	2	164	9	Y	149	141 0
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	94	1	67	2	Y	183	178 0
						201	9					14
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	140	1	373	2	Y	115	122 0
						127	9					7

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654												
10	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	467	1	2030	2	Y	300	284 0
						330	9					17
11	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	507	1	2371	2	Y	238	241 0
						262	9					14
12	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	367	1	1642	2	Y	203	206 0
						223	9					11
01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	533	1	2098	2	Y	219	217 0
						241	9					13
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	522	1	2412	2	Y	210	207 0
						231	9					16
03	3255 X	2756	-0-	-499	-0-	560	1	1966	2	Y	209	213 0
						230	9					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1775	-0-	1775	1775	7	1	1676	2	81	76	1	5
						3	4	89	9				
12	5596 X	3821	-0-	-1775	-0-	14	1	3336	2	408	384	1	29
						22	4	449	9				
01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	15	1	3979	2	471	479	1	21
						20	4	518	9				
02	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	13	1	3090	2	426	423	1	24
						11	4	469	9				
03	3813 X	3672	-0-	-141	-0-	15	1	3376	2	252	266	1	10
						4	4	277	9				

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

10	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2278	2	14	4	Y	46	34	1	12
						51	9							
11	3510 X	2331	-0-	-1179	-0-	2204	2	29	4	Y	89	78	1	23
						98	9							
12	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	4816	2	65	4	Y	130	121	1	32
						143	9							
01	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	8254	2	93	4	Y	289	264	1	57
						318	9							
02	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7126	2	78	4	Y	352	351	1	58
						387	9							
03	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7343	2	88	4	Y	279	283	1	54
						307	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

10	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	4890	2	381	9	Y	346	479	1	131
11	5190 X	4021	-0-	-1169	-0-	3720	2	301	9	Y	274	194	1	211
12	5363 X	5258	-0-	-105	-0-	4786	2	472	9	Y	429	411	1	229
01	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	4994	2	414	9	Y	376	318	1	287
02	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6092	2	415	9	Y	377	464	1	200
03	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	5948	2	365	9	Y	332	471	1	61

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

10	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	35	1	10101	2	Y	494	487	1	23
						122	4	543	9					
11	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	38	1	8783	2	Y	620	608	1	35
						13	4	682	9					
12	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	37	1	8749	2	Y	511	510	1	36
						59	4	562	9					
01	10788 X	8944	-0-	-1844	-0-	30	1	8198	2	Y	614	623	1	27
						41	4	675	9					
02	9744 X	7955	-0-	-1789	-0-	30	1	7322	2	Y	524	522	1	29
						27	4	576	9					
03	10788 X	8503	-0-	-2285	-0-	35	1	7951	2	Y	462	473	1	18
						9	4	508	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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				
10	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6566 2	41 4	Y	150	351 1	1 8	40			
11	11430 X	5965	-0-	-5465	-0-	165 9	73 4	Y	334	286 1	2 8	86			
12	10013 X	6330	-0-	-3683	-0-	525 2	79 4	Y	423	403 1	4 8	102			
01	10013 X	6828	-0-	-3185	-0-	367 9	71 4	Y	425	443 1		84			
02	8568 X	7788	-0-	-780	-0-	5786 2	80 4	Y	386	406 1		64			
03	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	465 9	95 4	Y	416	399 1		81			
						6289 2									
						468 9									
						7283 2									
						425 9									
						7999 2									
						458 9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365															
10	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4388 2	27 4	Y	481	537 1		128			
11	10350 X	6609	-0-	-3741	-0-	529 9	77 4	Y	667	623 1		172			
12	10695 X	6036	-0-	-4659	-0-	5798 2	72 4	Y	587	616 1		143			
01	10695 X	6903	-0-	-3792	-0-	734 9	68 4	Y	713	715 1		141			
02	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	5318 2	88 4	Y	566	613 1		94			
03	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	646 9	89 4	Y	576	558 1		112			
						6051 2									
						784 9									
						7983 2									
						623 9									
						7480 2									
						634 9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048															
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	2906 2	338 9	Y	307	410 1		116			
11	3360 X	2686	-0-	-674	-0-	2385 2	301 9	Y	274	180 1		210			
12	3472 X	3196	-0-	-276	-0-	2873 2	323 9	Y	294	347 1		157			
01	3472 X	1847	-0-	-1625	-0-	1595 2	252 9	Y	229	211 1		175			
02	2940 X	1180	-0-	-1760	-0-	870 2	310 9	Y	282	308 1		149			
03	3255 X	1684	-0-	-1571	-0-	1425 2	259 9	Y	235	341 1		43			

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050															
10	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4321 2	289 9	Y	263	475 1		85			
11	16800 X	-0-	-0-	-16800	-0-			Y	1	85 1	1 8	-0-			
12	14756 X	40	-0-	-14716	-0-	30 2	10 9	Y	9	6 1	1 8	2			
01	13795 X	17	-0-	-13778	-0-	4 2	13 9	Y	12	12 1		2			
02	11900 X	-0-	-0-	-11900	-0-			Y	-0-	2 1		-0-			
03	4619 X	22	-0-	-4597	-0-	12 2	10 9	Y	9	7 1		2			

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441															
10	18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	59 1	16860 2	Y	1322	1260 1	33 8	59			
11	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	204 4	1454 9								
12	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	47 1	11024 2	Y	823	791 1	48 8	43			
01	18569 X	13889	-0-	-4680	-0-	17 4	905 9								
02	16772 X	12863	-0-	-3909	-0-	53 1	12764 2	Y	986	912 1	51 8	66			
03	18569 X	12917	-0-	-5652	-0-	86 4	1085 9								
						46 1	12666 2	Y	1012	1033 1		45			
						64 4	1113 9								
						49 1	11758 2	Y	920	914 1		51			
						44 4	1012 9								
						52 1	11750 2	Y	1002	1015 1		38			
						13 4	1102 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

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		
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1135 2	17 9	Y	15	10 1	5
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	5 1	-0-
12	31 X	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
01	775 X	24	-0-	-751	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-			Y	-0-		-0-
03	1147 X	810	-0-	-337	-0-	2 1	755 2	Y	48	38 1	10
						53 9					

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

10	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	8554 2	540 9	Y	491	537 1	158
11	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	9824 2	542 9	Y	493	561 1	90
12	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	9847 2	618 9	Y	562	502 1	150
01	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	8739 2	592 9	Y	538	616 1	72
02	9688 X	9036	-0-	-652	-0-	8412 2	624 9	Y	567	592 1	47
03	10726 X	9736	-0-	-990	-0-	20 1	9121 2	Y	541	478 1	110
						595 9					

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

10	9942 X	9935	-0-	-7	-0-	9231 2	704 9	Y	640	434 1	206
11	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	8407 2	682 9	Y	620	713 1	113
12	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8112 2	735 9	Y	668	603 1	178
01	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	7422 2	595 9	Y	541	647 1	72
02	8960 X	6310	-0-	-2650	-0-	5809 2	501 9	Y	455	489 1	38
03	9920 X	8071	-0-	-1849	-0-	16 1	7498 2	Y	506	441 1	103
						557 9					

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	9270 X	5233	-0-	-4037	-0-	4917 2	316 9	Y	287	199 1	88
12	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	14723 2	906 9	Y	824	839 1	73
01	14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	13082 2	1001 9	Y	910	847 1	136
02	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	10931 2	897 9	Y	815	837 1	114
03	15624 X	11618	-0-	-4006	-0-	23 1	10847 2	Y	680	602 1	192
						748 9					

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

10	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	3836 2	299 9	Y	272	253 1	114
11	4170 X	4012	-0-	-158	-0-	3703 2	309 9	Y	281	185 1	210
12	4309 X	4235	-0-	-74	-0-	3893 2	342 9	Y	311	362 1	159
01	4278 X	4245	-0-	-33	-0-	3900 2	345 9	Y	314	376 1	97
02	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3547 2	310 9	Y	282	288 1	91
03	4247 X	4092	-0-	-155	-0-	3773 2	319 9	Y	290	228 1	153

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

10	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	86 1	8874 2	Y	1045	1060 1	9 8	33
						107 4	1150 9					
11	16620 X	8706	-0-	-7914	-0-	112 1	7470 2	Y	938	897 1	16 8	58
						92 4	1032 9					
12	17174 X	11344	-0-	-5830	-0-	151 1	9699 2	Y	1177	1161 1	17 8	57
						199 4	1295 9					
01	17174 X	11187	-0-	-5987	-0-	151 1	9265 2	Y	1489	1480 1		66
						133 4	1638 9					
02	11284 X	10664	-0-	-620	-0-	141 1	9122 2	Y	1194	1233 1		27
						88 4	1313 9					
03	11346 X	9016	-0-	-2330	-0-	130 1	8028 2	Y	674	688 1		13
						117 4	741 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4121 2	341 9	Y	310	309 1		130
11		4710 X	4171	-0-	-539	-0-	3833 2	338 9	Y	307	208 1		229
12		4867 X	4289	-0-	-578	-0-	3934 2	355 9	Y	323	387 1		165
01		4743 X	4213	-0-	-530	-0-	3864 2	349 9	Y	317	384 1		98
02		4032 X	3673	-0-	-359	-0-	3379 2	294 9	Y	267	279 1		86
03		4464 X	3966	-0-	-498	-0-	3634 2	332 9	Y	302	229 1		159

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046													
10		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	189 1	4192 2	Y	350	369 1		17
							17 4	385 9					
11		5820 X	4645	-0-	-1175	-0-	286 1	3984 2	Y	332	322 1		27
							10 4	365 9					
12		5828 X	4607	-0-	-1221	-0-	282 1	3921 2	Y	361	355 1		33
							7 4	397 9					
01		4991 X	4584	-0-	-407	-0-	73 1	4114 2	Y	338	359 1		12
							25 4	372 9					
02		4508 X	4312	-0-	-196	-0-	155 1	3843 2	Y	267	268 1		11
							20 4	294 9					
03		4805 X	4469	-0-	-336	-0-	148 1	3892 2	Y	361	356 1		16
							32 4	397 9					

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067													
10		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	186 1	4125 2	Y	422	436 1		21
							17 4	464 9					
11		4950 X	4718	-0-	-232	-0-	287 1	4002 2	Y	381	371 1		31
							10 4	419 9					
12		5022 X	4916	-0-	-106	-0-	300 1	4171 2	Y	397	392 1		36
							8 4	437 9					
01		4805 X	4464	-0-	-341	-0-	71 1	4006 2	Y	330	354 1		12
							24 4	363 9					
02		4396 X	4178	-0-	-218	-0-	146 1	3627 2	Y	352	349 1		15
							18 4	387 9					
03		4929 X	4573	-0-	-356	-0-	152 1	4012 2	Y	342	342 1		15
							33 4	376 9					

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314													
10		53 X	53	-0-	-0-	-0-	7 2	46 9	Y	42	19 1		23
11		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	6531 2	534 9	Y	485	359 1		149
12		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7130 2	636 9	Y	578	676 1		51
01		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	6451 2	593 9	Y	539	509 1		81
02		6608 X	4630	-0-	-1978	-0-	4200 2	430 9	Y	391	417 1		55
03		7781 X	4732	-0-	-3049	-0-	9 1	4404 2	Y	290	263 1		82
							319 9						

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471													
10		8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8166 2	477 9	Y	434	701 1		236
11		13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	13295 2	338 9	Y	307	449 1		94
12		15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	94 1		-0-
01		15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
02		13776 X	1031	-0-	-12745	-0-	951 2	80 9	Y	73	63 1		10
03		14074 X	2596	-0-	-11478	-0-	5 1	2481 2	Y	100	82 1		28
							110 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915													
PGE BROWNE		WELL #: H 2H		RRCID -> 275660	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH 7818	PERF. 8227	- 15205							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	57 1	5851 2	882 9	Y	802	799	1			26
11	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	71 4	9768 2	1390 9	Y	1264	1210	1			80
12	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	121 4	7676 2	1243 9	Y	1130	1154	1			56
01	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	158 4	7636 2	1004 9	Y	913	929	1			40
02	10668 X	7204	-0-	-3464	-0-	110 4	6260 2	787 9	Y	715	739	1			16
03	11811 X	10075	-0-	-1736	-0-	97 1	8889 2	912 9	Y	829	829	1			16
						60 4									
						144 1									
						130 4									

FAITH-YANA		WELL #: H 2H		RRCID -> 275731	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 7346	PERF. 7656	- 14292							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	0			-0-
11	1860 X	892	-0-	-968	-0-	594 2	298 9		Y	271	255	0			16
12	1922 X	1334	-0-	-588	-0-	1190 2	144 9		Y	131	140	0			7
01	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1332 2	400 9		Y	364	349	0			22
02	1652 X	1215	-0-	-437	-0-	931 2	284 9		Y	258	260	0			20
03	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	184 1	838 2		Y	302	304	0			18
						332 9									

FAITH-SANDY		WELL #: A 1H		RRCID -> 275857	COMPL. DATE 03/10/2013	TOTAL DEPTH 6114	PERF. 6717	- 14538							
10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2632 2	374 9		Y	340	374	1			103
11	3240 X	2807	-0-	-433	-0-	2553 2	254 9		Y	231	168	1			166
12	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3437 2	378 9		Y	344	369	1			141
01	3565 X	522	-0-	-3043	-0-	481 2	41 9		Y	37	127	1			51
02	3220 X	14	-0-	-3206	-0-	14 2			Y	-0-					51
03	3813 X	15	-0-	-3798	-0-	15 2			Y	-0-					51

FAITH-SANDY		WELL #: A 2H		RRCID -> 275858	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH 6088	PERF. 6556	- 13947							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	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							
10	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4243 2	328 9		Y	298	377	1			192
11	6990 X	4896	-0-	-2094	-0-	4424 2	472 9		Y	429	372	1			249
12	5115 X	4537	-0-	-578	-0-	4078 2	459 9		Y	417	379	1			287
01	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5136 2	508 9		Y	462	561	1			188
02	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5557 2	443 9		Y	403	377	1			214
03	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6342 2	457 9		Y	415	549	1			80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		1068 N	924	-0-	-144	-0-	93	1	549	2	Y	256	250	0	14
							282	9							
11		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	147	1	701	2	Y	273	271	0	16
							300	9							
12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	84	1	464	2	Y	327	325	0	18
							360	9							
01		930 N	775	-0-	-155	-0-	84	1	321	2	Y	336	334	0	20
							370	9							
02		1064 N	972	-0-	-92	-0-	106	1	490	2	Y	342	336	0	26
							376	9							
03		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	123	1	707	2	Y	400	402	0	24
							440	9							

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272															
10		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	930	1	4038	2	Y	447	438	0	25
							492	9							
11		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	798	1	3732	2	Y	540	534	0	31
							594	9							
12		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	901	1	4032	2	Y	644	639	0	36
							708	9							
01		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	987	1	3887	2	Y	540	544	0	32
							594	9							
02		4928 X	4085	-0-	-843	-0-	623	1	2890	2	Y	520	512	0	40
							572	9							
03		5642 X	3818	-0-	-1824	-0-	711	1	2506	2	Y	546	554	0	32
							601	9							

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896															
10		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	1019	1	3718	2	Y	224	222	0	12
							246	9							
11		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	1184	1	3383	2	Y	319	313	0	18
							351	9							
12		4464 X	3847	-0-	-617	-0-	1039	1	2344	2	Y	422	417	0	23
							464	9							
01		4991 X	3743	-0-	-1248	-0-	778	1	2694	2	Y	246	254	0	15
							271	9							
02		4592 X	1060	-0-	-3532	-0-	132	1	488	2	Y	400	384	0	31
							440	9							
03		5084 X	911	-0-	-4173	-0-	190	1	585	2	Y	124	148	0	7
							136	9							

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932															
10		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	765	1	2807	2	Y	793	784	0	44
							872	9							
11		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	615	1	1764	2	Y	933	923	0	54
							1026	9							
12		3503 X	865	-0-	-2638	-0-	41	1	117	2	Y	643	661	0	36
							707	9							
01		4433 X	1217	-0-	-3216	-0-	174	1	612	2	Y	392	404	0	24
							431	9							
02		4004 X	3465	-0-	-539	-0-	696	1	2487	2	Y	256	260	0	20
							282	9							
03		4433 X	3661	-0-	-772	-0-	820	1	2512	2	Y	299	301	0	18
							329	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	261	1	954	2	Y	175	175	0	10
						193	9							
11	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	260	1	744	2	Y	273	267	0	16
						300	9							
12	2294 X	1143	-0-	-1151	-0-	287	1	650	2	Y	187	193	0	10
						206	9							
01	2294 X	1563	-0-	-731	-0-	301	1	1044	2	Y	198	196	0	12
						218	9							
02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	405	1	1446	2	Y	137	138	0	11
						151	9							
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	425	1	1304	2	Y	179	179	0	11
						197	9							

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782														
10	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4379	2	548	9	Y	498	488	0	28
11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4164	2	370	9	Y	336	345	0	19
12	3751 X	678	-0-	-3073	-0-	516	2	162	9	Y	147	158	0	8
01	4929 X	2766	-0-	-2163	-0-	2324	2	442	9	Y	402	386	0	24
02	4452 X	2974	-0-	-1478	-0-	2363	2	611	9	Y	555	536	0	43
03	4929 X	3701	-0-	-1228	-0-	3098	2	603	9	Y	548	558	0	33

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321														
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	277	1	1	2	Y	23			94
						25	9							
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	204	1	5	2	Y	9			103
						10	9							
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-			103
01	310 X	163	-0-	-147	-0-	161	1	2	9	Y	2			105
02	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	575	1	496	2	Y	43			148
						47	9							
03	310 X	67	-0-	-243	-0-	57	1	10	9	Y	9			157

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871														
10	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	414	1	3051	2	Y	466	460	0	26
						513	9							
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	556	1	2283	2	Y	246	258	0	14
						271	9							
12	3658 X	2780	-0-	-878	-0-	563	1	1950	2	Y	243	244	0	13
						267	9							
01	3968 X	2768	-0-	-1200	-0-	448	1	2071	2	Y	226	225	0	14
						249	9							
02	3584 X	2163	-0-	-1421	-0-	445	1	1516	2	Y	184	184	0	14
						202	9							
03	3968 X	2864	-0-	-1104	-0-	475	1	2122	2	Y	243	243	0	14
						267	9							

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3686 2	218 9	Y	198	260 1	34	
11		5100 X	4839	-0-	-261	-0-	4540 2	299 9	Y	272	224 1	82	
12		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5220 2	336 9	Y	305	308 1	79	
01		4898 X	4755	-0-	-143	-0-	4407 2	348 9	Y	316	345 1	50	
02		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4610 2	362 9	Y	329	321 1	58	
03		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5171 2	469 9	Y	426	402 1	82	

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416													
10		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3809 2	227 9	Y	206	230 1	35	
11		5700 X	5115	-0-	-585	-0-	4712 2	403 9	Y	366	291 1	110	
12		5890 X	4287	-0-	-1603	-0-	3561 2	726 9	Y	660	600 1	170	
01		5890 X	4058	-0-	-1832	-0-	3706 2	352 9	Y	320	439 1	51	
02		4788 X	3614	-0-	-1174	-0-	3284 2	330 9	Y	300	298 1	53	
03		5301 X	3953	-0-	-1348	-0-	3636 2	317 9	Y	288	286 1	55	

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569													
10		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	4857 2	517 9	Y	470	541 1	80	
11		7050 X	4256	-0-	-2794	-0-	3937 2	319 9	Y	290	283 1	87	
12		6572 X	6154	-0-	-418	-0-	5817 2	337 9	Y	306	314 1	79	
01		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6204 2	634 9	Y	576	564 1	91	
02		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5382 2	490 9	Y	445	458 1	78	
03		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	5754 2	454 9	Y	413	412 1	79	

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865													
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	36 1	1	
11		8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-			Y	108	102 1	7	
12		3503 X	2074	-0-	-1429	-0-	26 1	1655 2	Y	326	317 1	16	
							34 4	359 9					
01		3503 X	1746	-0-	-1757	-0-	20 1	1225 2	Y	439	436 1	19	
							18 4	483 9					
02		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	41 1	2675 2	Y	1751	1730 1	40	
							26 4	1926 9					
03		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	34 1	2092 2	Y	985	1007 1	18	
							31 4	1084 9					

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407													
10		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3148 2	311 9	Y	283	281 0	16	
11		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5299 2	402 9	Y	365	360 0	21	
12		6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6435 2	462 9	Y	420	418 0	23	
01		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4528 2	437 9	Y	397	396 0	24	
02		5320 X	4391	-0-	-929	-0-	3953 2	438 9	Y	398	391 0	31	
03		6882 X	991	-0-	-5891	-0-	706 2	285 9	Y	259	275 0	15	

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241													
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		0 N	-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-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439														
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	
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	338	1	2856	2	Y	462	462	0	26
						508	9							
11	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	663	1	4840	2	Y	736	720	0	42
						810	9							
12	4960 X	4078	-0-	-882	-0-	811	1	2485	2	Y	711	714	0	39
						782	9							
01	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	530	1	3002	2	Y	589	593	0	35
						648	9							
02	5880 X	2642	-0-	-3238	-0-	402	1	1764	2	Y	433	435	0	33
						476	9							
03	6510 X	3058	-0-	-3452	-0-	360	1	2147	2	Y	501	504	0	30
						551	9							
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398														
10	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	209	1	1183	2	Y	209	209	0	12
						230	9							
11	3360 X	3249	-0-	-111	-0-	346	1	2661	2	Y	220	219	0	13
						242	9							
12	2666 X	1827	-0-	-839	-0-	315	1	1370	2	Y	129	135	0	7
						142	9							
01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	284	1	1912	2	Y	138	137	0	8
						152	9							
02	3024 X	1464	-0-	-1560	-0-	198	1	1131	2	Y	123	122	0	9
						135	9							
03	3348 X	1900	-0-	-1448	-0-	250	1	1512	2	Y	125	127	0	7
						138	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694														
10	2091 N	765	-0-	-1326	-0-	623	2	142	9	Y	129	131	0	7
						711	2	109	9	Y	99	100	0	6
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	711	2	109	9	Y	99	100	0	6
						2557	2	156	9	Y	142	140	0	8
12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2557	2	156	9	Y	142	140	0	8
						1937	2	151	9	Y	137	137	0	8
01	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	1937	2	151	9	Y	137	137	0	8
						1095	2	103	9	Y	94	95	0	7
02	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1095	2	103	9	Y	94	95	0	7
						1112	2	249	9	Y	226	220	0	13
03	2728 X	1361	-0-	-1367	-0-	1112	2	249	9	Y	226	220	0	13
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877														
10	3100 N	856	-0-	-2244	413	757	2	99	9	Y	90	104	0	5
						1068	2	325	9	Y	295	283	0	17
11	1806 N	1393	-0-	-413	-0-	1068	2	325	9	Y	295	283	0	17
						1305	2	374	9	Y	340	338	0	19
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1305	2	374	9	Y	340	338	0	19
						835	2	311	9	Y	283	285	0	17
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	835	2	311	9	Y	283	285	0	17
						734	2	284	9	Y	258	255	0	20
02	1288 N	1018	-0-	-270	-0-	734	2	284	9	Y	258	255	0	20
						1328	2	347	9	Y	315	316	0	19
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1328	2	347	9	Y	315	316	0	19
FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054														
10	3100 N	1724	-0-	-1376	967	223	1	1346	2	Y	141	187	1	136
						155	9							
11	2644 N	1677	-0-	-967	-0-	181	1	1314	2	Y	165	190	1	111
						182	9							
12	1829 N	1596	-0-	-233	-0-	174	1	1269	2	Y	139	1	8	249
						153	9							
01	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	241	1	1262	2	Y	137	247	1	139
						151	9							
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	231	1	1446	2	Y	125	152	1	112
						138	9							
03	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	56	1	1318	2	Y	123	94	1	141
						135	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
FAITH-SANDY		WELL #: J 3H		RRCID -> 276730		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 6246		PERF. 6480 - 13420		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	565 X	565	-0-	-0-	-0-	201 1 54 9	310 2	Y	49	48 0		3
11	4050 X	1107	-0-	-2943	-0-	279 1 84 9	744 2	Y	76	75 0		4
12	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	557 1 163 9	1016 2	Y	148	144 0		8
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	691 1 255 9	1980 2	Y	232	226 0		14
02	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	657 1 174 9	1158 2	Y	158	160 0		12
03	1736 X	1491	-0-	-245	-0-	401 1 160 9	930 2	Y	145	148 0		9

FAITH-SANDY		WELL #: J 2H		RRCID -> 276843		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 6248		PERF. 6677 - 13987		
10	613 X	613	-0-	-0-	-0-	219 1 57 9	337 2	Y	52	65 0		3
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-			-0-
01	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	540 1 591 9	1559 2	Y	537	505 0		32
02	1568 X	1223	-0-	-345	-0-	338 1 281 9	604 2	Y	255	267 0		20
03	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	521 1 646 9	1222 2	Y	587	572 0		35

FAITH SAN PEDRO P UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 277004		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 6583		PERF. 6697 - 13420		
10	1935 N	1502	-0-	-433	-0-	1166 2	336 9	Y	305	298 0		17
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1355 2	262 9	Y	238	241 0		14
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1651 2	300 9	Y	273	272 0		15
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1270 2	428 9	Y	389	381 0		23
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1353 2	429 9	Y	390	383 0		30
03	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2557 2	428 9	Y	389	396 0		23

FAITH BONITA V UNIT		WELL #: R 1H		RRCID -> 277897		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 6723		PERF. 6848 - 11791		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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		
10	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	458 1 116 9	3918 2	Y	105	105 0		6
11	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	519 1 111 9	3599 2	Y	101	101 0		6
12	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	569 1 183 9	4344 2	Y	166	163 0		9
01	4557 X	1456	-0-	-3101	-0-	346 1 57 9	1053 2	Y	52	58 0		3
02	4116 X	3466	-0-	-650	-0-	536 1 106 9	2824 2	Y	96	92 0		7
03	5084 X	4130	-0-	-954	-0-	552 1 154 9	3424 2	Y	140	139 0		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	268	1	2301	2	Y	221	222	0	12
						243	9							
11	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	304	1	2111	2	Y	213	213	0	12
						234	9							
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	333	1	2556	2	Y	351	344	0	19
						386	9							
01	2883 X	945	-0-	-1938	-0-	203	1	620	2	Y	111	123	0	7
						122	9							
02	2604 X	1457	-0-	-1147	-0-	207	1	1095	2	Y	141	137	0	11
						155	9							
03	3286 X	1287	-0-	-1999	-0-	151	1	939	2	Y	179	179	0	11
						197	9							

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469														
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	7	2	290	9	Y	264	264	0	15
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	2	2	295	9	Y	268	268	0	15
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	13	2	398	9	Y	362	357	0	20
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	82	1	489	2	Y	217	224	0	13
						239	9							
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	9	2	212	9	Y	193	191	0	15
03	403 N	314	-0-	-89	-0-	9	2	305	9	Y	277	276	0	16

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744														
10	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2210	2	271	9	Y	246	242	0	14
11	3690 X	2242	-0-	-1448	-0-	2055	2	187	9	Y	170	174	0	10
12	3472 X	242	-0-	-3230	-0-	227	2	15	9	Y	14	23	0	1
01	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2670	2	296	9	Y	269	254	0	16
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	2850	2	370	9	Y	336	326	0	26
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	2921	2	282	9	Y	256	267	0	15

FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448														
10	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	1213	1	7590	2	Y	405	397	0	22
						446	9							
11	5910 X	5723	-0-	-187	-0-	732	1	4745	2	Y	224	233	0	13
						246	9							
12	6107 X	1935	-0-	-4172	-0-	253	1	1606	2	Y	69	78	0	4
						76	9							
01	9238 X	3268	-0-	-5970	-0-	422	1	2476	2	Y	336	320	0	20
						370	9							
02	8344 X	3867	-0-	-4477	-0-	520	1	3085	2	Y	238	240	0	18
						262	9							
03	9238 X	3425	-0-	-5813	-0-	425	1	2725	2	Y	250	253	0	15
						275	9							

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645														
10	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	341	1	1918	2	Y	163	165	0	9
						179	9							
11	3600 X	1187	-0-	-2413	-0-	183	1	838	2	Y	151	151	0	9
						166	9							
12	3720 X	2396	-0-	-1324	-0-	316	1	1688	2	Y	356	345	0	20
						392	9							
01	3720 X	3002	-0-	-718	-0-	407	1	2149	2	Y	405	401	0	24
						446	9							
02	2212 X	1738	-0-	-474	-0-	344	1	1028	2	Y	333	331	0	26
						366	9							
03	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	267	1	1928	2	Y	307	315	0	18
						338	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	535 1	3015 2		Y	517	513 0		29
							569 9							
11		4590 X	3515	-0-	-1075	-0-	540 1	2468 2		Y	461	464 0		26
							507 9							
12		4743 X	3308	-0-	-1435	-0-	432 1	2308 2		Y	516	513 0		29
							568 9							
01		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	1004 1	5287 2		Y	700	687 0		42
							770 9							
02		3724 X	3337	-0-	-387	-0-	669 1	1994 2		Y	613	608 0		47
							674 9							
03		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	553 1	3987 2		Y	611	622 0		36
							672 9							
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522														
10		2594 N	1784	-0-	-810	-0-	1521 2	263 9		Y	239	233 0		13
							2184 2	440 9		Y	400	390 0		23
11		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2621 2	497 9		Y	452	450 0		25
							157 9							
12		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	1955 2	408 9		Y	371	374 0		22
							1252 2	318 9		Y	289	289 0		22
01		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2653 2	332 9		Y	302	306 0		18
02		2436 X	1570	-0-	-866	-0-								
03		3131 X	2985	-0-	-146	-0-								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551														
10		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3103 2	3 4		Y	136	108 0	25 1	5
							150 9							
11		3660 X	2643	-0-	-1017	-0-	2482 2	4 4		Y	143	145 0		3
							157 9							
12		3782 X	2673	-0-	-1109	-0-	2486 2	4 4		Y	166	167 0		2
							183 9							
01		3596 X	3022	-0-	-574	-0-	2832 2	11 4		Y	163	162 0		3
							179 9							
02		2940 X	2789	-0-	-151	-0-	2637 2	10 4		Y	129	129 0		3
							142 9							
03		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	15 1	3089 2		Y	162	162 0		3
							15 4	178 9						
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441														
10		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-			-0-
11		2790 X	27	-0-	-2763	-0-	27 2			Y	-0-			-0-
12		217 X	9	-0-	-208	-0-	9 2			Y	-0-			-0-
01		217 X	16	-0-	-201	-0-	16 2			Y	-0-			-0-
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			Y	-0-			-0-
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850														
10		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6130 2	5 4		Y	254	253 0		6
							279 9							
11		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5266 2	41 4		Y	309	309 0		6
							340 9							
12		5053 X	4384	-0-	-669	-0-	3996 2	30 4		Y	325	327 0		4
							358 9							
01		7099 X	4643	-0-	-2456	-0-	4280 2	21 4		Y	311	309 0		6
							342 9							
02		5796 X	4357	-0-	-1439	-0-	4010 2	16 4		Y	301	300 0		7
							331 9							
03		6417 X	4553	-0-	-1864	-0-	4166 2	387 9		Y	352	352 0		7

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	35	2	6	9	Y	5	6	0		-0-	
11	3300 X	1671	-0-	-1629	-0-	1526	2	12	4	Y	121	119	0		2	
12	2821 X	1581	-0-	-1240	-0-	1406	2	11	4	Y	149	149	0		2	
01	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1454	2	7	4	Y	171	170	0		3	
02	1568 X	725	-0-	-843	-0-	634	2	3	4	Y	80	81	0		2	
03	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2600	2	365	9	Y	332	327	0		7	

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502																
10	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	197	1	6320	2	Y	870	683	0	156	1	33
11	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	177	1	4840	2	Y	385	410	0			8
12	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	200	1	5590	2	Y	268	272	0			4
01	8556 X	5342	-0-	-3214	-0-	162	1	4575	2	Y	534	528	0			10
02	6748 X	3739	-0-	-3009	-0-	129	1	3406	2	Y	172	178	0			4
03	7471 X	167	-0-	-7304	-0-	6	1	152	2	Y	7	11	0			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554																
10	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	66	1	2114	2	Y	104	85	0	19	1	4
11	5250 X	2988	-0-	-2262	-0-	99	1	2724	2	Y	146	147	0			3
12	4495 X	3280	-0-	-1215	-0-	107	1	2983	2	Y	168	169	0			2
01	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	149	1	4196	2	Y	210	208	0			4
02	4060 X	4016	-0-	-44	-0-	139	1	3674	2	Y	170	170	0			4
03	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	215	1	5391	2	Y	221	221	0			4

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635																
10	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5703	2	5	4	Y	167	134	0	30	1	6
11	11010 X	3928	-0-	-7082	-0-	3767	2	6	4	Y	141	144	0			3
12	10261 X	3077	-0-	-7184	-0-	2930	2	5	4	Y	129	130	0			2
01	10261 X	3257	-0-	-7004	-0-	3102	2	12	4	Y	130	130	0			2
02	6944 X	5599	-0-	-1345	-0-	5341	2	20	4	Y	216	213	0			5
03	5890 X	4378	-0-	-1512	-0-	20	1	4174	2	Y	149	151	0			3

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	290	1	3938	2	Y	302	302 0	17
						332	9						
11	6510 X	3556	-0-	-2954	-0-	147	1	3126	2	Y	257	259 0	15
						283	9						
12	5177 X	3475	-0-	-1702	-0-	129	1	3081	2	Y	241	243 0	13
						265	9						
01	5177 X	2414	-0-	-2763	-0-	79	1	2145	2	Y	173	176 0	10
						190	9						
02	4676 X	2268	-0-	-2408	-0-	110	1	2047	2	Y	101	103 0	8
						111	9						
03	4557 X	2918	-0-	-1639	-0-	119	1	2595	2	Y	185	182 0	11
						204	9						

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

10	108 X	108	-0-	-0-	-0-	3	2	105	9	Y	95	93 0	5
11	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	268	1	1738	2	Y	229	221 0	13
						252	9						
12	185 X	185	-0-	-0-	-0-	6	2	179	9	Y	163	167 0	9
01	736 X	736	-0-	-0-	-0-	81	1	479	2	Y	160	159 0	10
						176	9						
02	2100 X	264	-0-	-1836	-0-	11	2	253	9	Y	230	222 0	18
03	2325 X	150	-0-	-2175	-0-	4	2	146	9	Y	133	143 0	8

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

10	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	519	1	7050	2	Y	577	578 0	32
						635	9						
11	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	360	1	7676	2	Y	567	566 0	33
						624	9						
12	8370 X	5560	-0-	-2810	-0-	210	1	4995	2	Y	323	338 0	18
						355	9						
01	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	296	1	8022	2	Y	537	523 0	32
						591	9						
02	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	407	1	7562	2	Y	592	578 0	46
						651	9						
03	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	410	1	8954	2	Y	567	579 0	34
						624	9						

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	153	1	2095	2	Y	779	775 0	43
						857	9						
11	2910 X	2611	-0-	-299	-0-	80	1	1713	2	Y	744	744 0	43
						818	9						
12	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	159	1	3804	2	Y	484	500 0	27
						532	9						
01	3689 X	3030	-0-	-659	-0-	88	1	2400	2	Y	493	490 0	30
						542	9						
02	3332 X	3031	-0-	-301	-0-	120	1	2255	2	Y	596	580 0	46
						656	9						
03	4495 X	4024	-0-	-471	-0-	153	1	3358	2	Y	466	484 0	28
						513	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	249	1	3380	2	Y	335	326	0	19
						369	9							
11	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	145	1	3095	2	Y	310	311	0	18
						341	9							
12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	185	1	4402	2	Y	389	385	0	22
						428	9							
01	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	215	1	5824	2	Y	461	455	0	28
						507	9							
02	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	255	1	4746	2	Y	401	398	0	31
						441	9							
03	5022 X	4620	-0-	-402	-0-	188	1	4116	2	Y	287	301	0	17
						316	9							

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779														
10	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	422	1	5732	2	Y	389	384	0	22
						428	9							
11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	235	1	5003	2	Y	329	332	0	19
						362	9							
12	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	255	1	6058	2	Y	337	337	0	19
						371	9							
01	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	241	1	6539	2	Y	303	304	0	18
						333	9							
02	5936 X	5427	-0-	-509	-0-	261	1	4846	2	Y	291	287	0	22
						320	9							
03	6696 X	6177	-0-	-519	-0-	256	1	5589	2	Y	302	306	0	18
						332	9							

FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122														
10	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	455	1	6190	2	Y	481	470	0	27
						529	9							
11	13560 X	6986	-0-	-6574	-0-	291	1	6205	2	Y	445	446	0	26
						490	9							
12	11036 X	6305	-0-	-4731	-0-	236	1	5608	2	Y	419	422	0	23
						461	9							
01	11036 X	5181	-0-	-5855	-0-	171	1	4645	2	Y	332	335	0	20
						365	9							
02	7252 X	5361	-0-	-1891	-0-	252	1	4677	2	Y	393	383	0	30
						432	9							
03	7223 X	6072	-0-	-1151	-0-	245	1	5356	2	Y	428	433	0	25
						471	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418														
10	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	107	1	1449	2	Y	160	158	0	9
						176	9							
11	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	51	1	1097	2	Y	133	134	0	8
						146	9							
12	1612 X	1227	-0-	-385	-0-	43	1	1028	2	Y	142	142	0	8
						156	9							
01	1736 X	1653	-0-	-83	-0-	53	1	1435	2	Y	150	149	0	9
						165	9							
02	1568 X	1314	-0-	-254	-0-	60	1	1118	2	Y	124	123	0	10
						136	9							
03	1736 X	1247	-0-	-489	-0-	49	1	1065	2	Y	121	124	0	7
						133	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	92 1	1244 2	Y	86	87 0			5
						95 9							
11	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	91 1	1931 2	Y	50	52 0			3
						55 9							
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	122 1	2910 2	Y	109	106 0			6
						120 9							
01	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	55 1	1496 2	Y	86	87 0			5
						95 9							
02	2380 X	16	-0-	-2364	-0-	1 2	15 9	Y	14	18 0			1
03	3162 X	45	-0-	-3117	-0-	1 2	44 9	Y	40	39 0			2
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: F 4H		RRCID -> 279859		COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 6770 - 19921			
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	65 1	282 2	Y	-0-				-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	112 1	524 2	Y	7	7 0			-0-
						8 9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-				-0-
02	588 N	44	-0-	-544	-0-	8 1	35 2	Y	1	1 0			-0-
						1 9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: N 2H		RRCID -> 280487		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7772		PERF. 8800 - 19700			
10	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	126 1	1544 2	Y	318	404 1			94
						7 4	350 9						
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	267 1	2551 2	Y	422	367 1			149
						12 4	464 9						
12	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	641 1	4348 2	Y	504	510 1			143
						23 4	554 9						
01	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	526 1	3225 2	Y	514	447 1			210
						79 4	565 9						
02	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	512 1	3902 2	Y	360	439 1			131
						33 4	396 9						
03	5580 X	4435	-0-	-1145	-0-	460 1	3225 2	Y	666	626 1			171
						17 4	733 9						
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: N 1H		RRCID -> 280488		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 8308 - 21297			
10	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	708 1	8675 2	Y	150	187 1	1 8		44
						39 4	165 9						
11	11790 X	9831	-0-	-1959	-0-	890 1	8502 2	Y	362	277 1	2 8		127
						41 4	398 9						
12	11315 X	5374	-0-	-5941	-0-	627 1	4256 2	Y	426	432 1	1 8		120
						22 4	469 9						
01	11315 X	5716	-0-	-5599	-0-	713 1	4372 2	Y	476	402 1			194
						107 4	524 9						
02	10220 X	5757	-0-	-4463	-0-	590 1	4493 2	Y	577	561 1			210
						39 4	635 9						
03	10168 X	6115	-0-	-4053	-0-	718 1	5031 2	Y	308	439 1			79
						27 4	339 9						
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: N 3H		RRCID -> 280508		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 8219 - 18034			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	497	512 1			147
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	544	499 1			192
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	229	356 1			65
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	66	104 1			27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	91	85 1			33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	50 1			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	437 1	1494 2	Y	319	318 0	18
						351 9					
11	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	694 1	4047 2	Y	441	434 0	25
						485 9					
12	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	474 1	3498 2	Y	512	509 0	28
						563 9					
01	4185 X	1123	-0-	-3062	-0-	127 1	620 2	Y	342	350 0	20
						376 9					
02	4872 X	209	-0-	-4663	-0-	9 2	200 9	Y	182	188 0	14
03	5394 X	1982	-0-	-3412	-0-	342 1	1290 2	Y	318	313 0	19
						350 9					

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	123 1	763 2	Y	235	229 0	13
						259 9					
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	135 1	835 2	Y	194	196 0	11
						213 9					
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	105 1	773 2	Y	155	157 0	9
						171 9					
01	1147 N	886	-0-	-261	-0-	107 1	603 2	Y	160	159 0	10
						176 9					
02	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	356 1	2141 2	Y	121	122 0	9
						133 9					
03	3100 N	3132	-0-	32	32	406 1	2541 2	Y	168	167 0	10
						185 9					

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

10	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	516 1	1388 2	Y	355	351 0	20
						391 9					
11	2400 X	1491	-0-	-909	-0-	348 1	947 2	Y	178	188 0	10
						196 9					
12	2232 X	802	-0-	-1430	-0-	248 1	392 2	Y	147	149 0	8
						162 9					
01	2294 X	1381	-0-	-913	-0-	386 1	830 2	Y	150	149 0	9
						165 9					
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	741 1	1750 2	Y	410	387 0	32
						451 9					
03	2294 X	876	-0-	-1418	-0-	184 1	351 2	Y	310	324 0	18
						341 9					

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

10	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	356 1	5790 2	Y	367	371 0	20
						404 9					
11	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	646 1	9024 2	Y	541	530 0	31
						595 9					
12	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	566 1	7538 2	Y	454	460 0	25
						499 9					
01	7068 X	6032	-0-	-1036	-0-	319 1	5300 2	Y	375	378 0	22
						413 9					
02	9576 X	8790	-0-	-786	-0-	535 1	7439 2	Y	742	707 0	57
						816 9					
03	10602 X	8244	-0-	-2358	-0-	435 1	7032 2	Y	706	721 0	42
						777 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	547 1	2162 2		Y	428	426 0		24
							471 9							
11		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	1057 1	1374 2		Y	385	387 0		22
							424 9							
12		2480 X	1258	-0-	-1222	-0-	869 1	13 2		Y	342	345 0		19
							376 9							
01		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	934 1	3480 2		Y	438	431 0		26
							482 9							
02		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	767 1	2481 2		Y	394	390 0		30
							433 9							
03		3193 X	865	-0-	-2328	-0-	106 1	447 2		Y	284	297 0		17
							312 9							

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764														
10		26887 X	7271	-0-	-19616	-0-	642 1	6026 2		Y	548	543 0		30
							603 9							
11		7290 X	6920	-0-	-370	-0-	841 1	5523 2		Y	505	506 0		29
							556 9							
12		7471 X	5856	-0-	-1615	-0-	505 1	4717 2		Y	576	573 0		32
							634 9							
01		7285 X	5686	-0-	-1599	-0-	554 1	4462 2		Y	609	604 0		37
							670 9							
02		6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	679 1	5516 2		Y	671	656 0		52
							738 9							
03		7285 X	6204	-0-	-1081	-0-	594 1	4957 2		Y	594	611 0		35
							653 9							

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689														
10		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	349 1	3286 2		Y	701	692 0		39
							771 9							
11		5760 X	4283	-0-	-1477	-0-	492 1	3228 2		Y	512	522 0		29
							563 9							
12		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	480 1	4483 2		Y	605	600 0		34
							666 9							
01		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	525 1	4226 2		Y	584	583 0		35
							642 9							
02		4284 X	2242	-0-	-2042	-0-	181 1	1483 2		Y	525	520 0		40
							578 9							
03		5642 X	936	-0-	-4706	-0-	48 1	411 2		Y	434	448 0		26
							477 9							

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370														
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	151 1	407 2		Y	157	153 0		9
							173 9							
11		3000 N	3565	-0-	565	565	736 1	2007 2		Y	747	713 0		43
							822 9							
12		2976 X	2411	-0-	-565	-0-	650 1	1038 2		Y	657	664 0		36
							723 9							
01		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	633 1	1370 2		Y	538	542 0		32
							592 9							
02		3332 X	323	-0-	-3009	-0-	7 1	30 2		Y	260	272 0		20
							286 9							
03		3689 X	196	-0-	-3493	-0-	8 1	21 2		Y	152	163 0		9
							167 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	87	1	519	2	Y	484	478	0	27
							532	9							
11		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	138	1	659	2	Y	504	502	0	29
							554	9							
12		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	90	1	502	2	Y	398	405	0	22
							438	9							
01		899 N	870	-0-	-29	-0-	89	1	341	2	Y	400	398	0	24
							440	9							
02		1260 N	592	-0-	-668	-0-	44	1	211	2	Y	306	306	0	24
							337	9							
03		1023 N	963	-0-	-60	-0-	86	1	496	2	Y	346	349	0	21
							381	9							
FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335															
10		21806 X	4831	-0-	-16975	-0-	427	1	4004	2	Y	364	372	0	20
							400	9							
11		6390 X	3936	-0-	-2454	-0-	445	1	2921	2	Y	518	508	0	30
							570	9							
12		6169 X	4370	-0-	-1799	-0-	349	1	3270	2	Y	683	675	0	38
							751	9							
01		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	580	1	4670	2	Y	585	588	0	35
							644	9							
02		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	755	1	6133	2	Y	711	691	0	55
							782	9							
03		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	653	1	5447	2	Y	651	667	0	39
							716	9							
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816															
10		8736 X	3056	-0-	-5680	-0-	229	1	2160	2	Y	606	587	0	34
							667	9							
11		2130 X	1062	-0-	-1068	-0-	114	1	749	2	Y	181	205	0	10
							199	9							
12		2201 X	918	-0-	-1283	-0-	64	1	603	2	Y	228	225	0	13
							251	9							
01		3069 X	1109	-0-	-1960	-0-	93	1	752	2	Y	240	239	0	14
							264	9							
02		2772 X	2719	-0-	-53	-0-	260	1	2117	2	Y	311	301	0	24
							342	9							
03		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	490	1	4087	2	Y	477	473	0	28
							525	9							
PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679															
10		13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	12771	2	626	9	Y	569	615	1	137
11		21030 X	18316	-0-	-2714	-0-	17602	2	714	9	Y	649	638	1	148
12		26040 X	17754	-0-	-8286	-0-	17055	2	699	9	Y	635	648	1	135
01		26040 X	15954	-0-	-10086	-0-	15431	2	523	9	Y	475	554	1	56
02		23520 X	11973	-0-	-11547	-0-	11515	2	458	9	Y	416	374	1	98
03		18941 X	18028	-0-	-913	-0-	17094	2	934	9	Y	849	881	1	66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640												
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
10		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5020	2	95	9	Y	21
11		21750 X	10949	-0-	-10801	-0-	10686	2	263	9	Y	55
12		8525 X	7145	-0-	-1380	-0-	6858	2	287	9	Y	56
01		8277 X	6100	-0-	-2177	-0-	5837	2	263	9	Y	28
02		10220 X	5784	-0-	-4436	-0-	5550	2	234	9	Y	50
03		11315 X	6192	-0-	-5123	-0-	5944	2	248	9	Y	18

PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780												
10		379 X	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	Y	1
11		9390 X	7329	-0-	-2061	-0-	7111	2	218	9	Y	45
12		9703 X	6096	-0-	-3607	-0-	5831	2	265	9	Y	51
01		5828 X	202	-0-	-5626	-0-	137	2	65	9	Y	7
02		6832 X	67	-0-	-6765	-0-	55	2	12	9	Y	3
03		7564 X	76	-0-	-7488	-0-	50	2	26	9	Y	2

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506												
10		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	684	1	1841	2	Y	27
							529	9				
11		3120 X	2274	-0-	-846	-0-	543	1	1478	2	Y	13
							253	9				
12		3224 X	2011	-0-	-1213	-0-	702	1	1102	2	Y	10
							207	9				
01		3224 X	2273	-0-	-951	-0-	632	1	1358	2	Y	15
							283	9				
02		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	718	1	1695	2	Y	31
							442	9				
03		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	1183	1	2192	2	Y	13
							239	9				

PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018												
10		16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	16074	2	486	9	Y	106
11		21176 X	21176	-0-	-0-	-0-	20429	2	747	9	Y	155
12		17272 X	17272	-0-	-0-	-0-	16614	2	658	9	Y	127
01		18165 X	18165	-0-	-0-	-0-	17410	2	755	9	Y	80
02		19768 X	13500	-0-	-6268	-0-	13091	2	409	9	Y	87
03		28949 X	28949	-0-	-0-	-0-	28264	2	685	9	Y	49

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368												
10		292 X	292	-0-	-0-	-0-	7	2	285	9	N	14
11		390 X	248	-0-	-142	-0-	2	2	246	9	N	13
12		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	368	1	1576	2	N	21
							407	9				
01		1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	416	1	809	2	N	20
							369	9				
02		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	298	1	1011	2	N	21
							300	9				
03		2356 X	1186	-0-	-1170	-0-	534	1	248	2	N	22
							404	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	424	1	2480	2	Y	568	561	0	32
						625	9							
11	2910 X	1796	-0-	-1114	-0-	238	1	1137	2	Y	383	393	0	22
						421	9							
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	555	1	3008	2	Y	323	327	0	18
						355	9							
01	3534 X	2752	-0-	-782	-0-	502	1	1867	2	Y	348	345	0	21
						383	9							
02	3192 X	2300	-0-	-892	-0-	361	1	1636	2	Y	275	275	0	21
						303	9							
03	3906 X	598	-0-	-3308	-0-	34	1	200	2	Y	331	332	0	20
						364	9							

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327														
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	Y	42	42	0	2
						46	9							
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	17	1	105	2	Y	36	36	0	2
						40	9							
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	15	1	94	2	Y	36	36	0	2
						40	9							
01	186 N	123	-0-	-63	-0-	13	1	71	2	Y	35	35	0	2
						39	9							
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	Y	95	90	0	7
						105	9							
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	100	101	0	6
						110	9							

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277														
10	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	283	1	1824	2	Y	278	281	0	15
						306	9							
11	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	294	1	1824	2	Y	316	313	0	18
						348	9							
12	2697 X	2114	-0-	-583	-0-	239	1	1514	2	Y	328	328	0	18
						361	9							
01	2418 X	1354	-0-	-1064	-0-	176	1	935	2	Y	221	226	0	13
						243	9							
02	2436 X	2037	-0-	-399	-0-	284	1	1552	2	Y	183	182	0	14
						201	9							
03	2542 X	1911	-0-	-631	-0-	230	1	1504	2	Y	161	165	0	10
						177	9							

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379														
10	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	806	1	4712	2	Y	1008	997	0	56
						1109	9							
11	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	966	1	4603	2	Y	878	884	0	50
						966	9							
12	6293 X	5025	-0-	-1268	-0-	659	1	3586	2	Y	709	720	0	39
						780	9							
01	6634 X	4120	-0-	-2514	-0-	711	1	2651	2	Y	689	687	0	41
						758	9							
02	6104 X	5271	-0-	-833	-0-	798	1	3620	2	Y	775	756	0	60
						853	9							
03	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	996	1	5642	2	Y	835	845	0	50
						919	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	289	1	2723	2	Y	672	669 0	37
						739	9						
11	6000 X	2631	-0-	-3369	-0-	272	1	1790	2	Y	517	524 0	30
						569	9						
12	5549 X	4663	-0-	-886	-0-	383	1	3581	2	Y	635	630 0	35
						699	9						
01	5549 X	3254	-0-	-2295	-0-	308	1	2480	2	Y	424	434 0	25
						466	9						
02	5012 X	4616	-0-	-396	-0-	408	1	3328	2	Y	800	763 0	62
						880	9						
03	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	667	1	5571	2	Y	666	688 0	40
						733	9						

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598													
10	7843 X	7402	-0-	-441	-0-	1354	1	5600	2	N	407	418 0	23
						448	9						
11	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	1383	1	5890	2	N	376	377 0	22
						414	9						
12	7254 X	5714	-0-	-1540	-0-	969	1	4130	2	N	559	550 0	31
						615	9						
01	7409 X	3468	-0-	-3941	-0-	968	1	1873	2	N	570	567 0	34
						627	9						
02	7168 X	5133	-0-	-2035	-0-	1032	1	3486	2	N	559	550 0	43
						615	9						
03	7936 X	4714	-0-	-3222	-0-	724	1	3465	2	N	477	492 0	28
						525	9						

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501													
10	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	136	1	1425	2	Y	489	476 0	27
						538	9						
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	144	1	1581	2	Y	341	348 0	20
						375	9						
12	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	161	1	1754	2	Y	396	394 0	22
						436	9						
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	167	1	1811	2	Y	289	294 0	17
						318	9						
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	159	1	1757	2	Y	284	279 0	22
						312	9						
03	2356 N	1139	-0-	-1217	-0-	71	1	844	2	Y	204	214 0	12
						224	9						

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006													
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	2	121	9	Y	110	109 0	6
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	2	154	9	Y	140	138 0	8
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	2	44	9	Y	40	46 0	2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	9 0	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	2	15	9	Y	14	13 0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011															
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

10		3100 N	1324	-0-	-1776	71	107	1	931	2	Y	260	257	0	14
							286	9							
11		1740 N	1284	-0-	-456	-0-	117	1	874	2	Y	266	265	0	15
							293	9							
12		1488 N	1021	-0-	-467	-0-	83	1	606	2	Y	302	300	0	17
							332	9							
01		1333 N	818	-0-	-515	-0-	58	1	439	2	Y	292	291	0	18
							321	9							
02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	114	1	814	2	Y	281	277	0	22
							309	9							
03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	95	1	827	2	Y	280	285	0	17
							308	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523															
10		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	417	1	4349	2	Y	500	495	0	28
							550	9							
11		5640 X	2238	-0-	-3402	-0-	161	1	1758	2	Y	290	301	0	17
							319	9							
12		5828 X	2484	-0-	-3344	-0-	187	1	2027	2	Y	245	248	0	14
							270	9							
01		5828 X	2502	-0-	-3326	-0-	188	1	2028	2	Y	260	258	0	16
							286	9							
02		5040 X	123	-0-	-4917	-0-	2	1	24	2	Y	88	97	0	7
							97	9							
03		5301 X	782	-0-	-4519	-0-	49	1	583	2	Y	136	135	0	8
							150	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	2265	-0-	2265	2265	226	1	1688	2	Y	319	301	0	18
							351	9							
12		6176 X	3911	-0-	-2265	-0-	399	1	2886	2	Y	569	555	0	32
							626	9							
01		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	316	1	2361	2	Y	459	463	0	28
							505	9							
02		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	283	1	2014	2	Y	448	441	0	35
							493	9							
03		3906 X	3761	-0-	-145	-0-	333	1	2870	2	Y	507	512	0	30
							558	9							

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046															
10		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	321	1	5229	2	N	674	663	0	37
							741	9							
11		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	269	1	3763	2	N	526	533	0	30
							579	9							
12		3720 X	3536	-0-	-184	-0-	212	1	2834	2	N	445	450	0	25
							490	9							
01		6293 X	3453	-0-	-2840	-0-	168	1	2795	2	N	445	443	0	27
							490	9							
02		5684 X	5216	-0-	-468	-0-	279	1	3907	2	N	936	891	0	72
							1030	9							
03		6293 X	5706	-0-	-587	-0-	278	1	4509	2	N	835	857	0	50
							919	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	18	18	0	1
						20	9							
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	63	60	0	4
						69	9							
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	131	125	0	10
						144	9							
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	116	119	0	7
						128	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

10	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	460	1	16643	2	Y	719	744	1	17
						791	9							
11	19560 X	17091	-0-	-2469	-0-	525	1	15783	2	Y	712	692	1	37
						783	9							
12	19282 X	16341	-0-	-2941	-0-	511	1	15136	2	Y	631	631	1	37
						694	9							
01	19662 X	19662	-0-	-0-	-0-	655	1	18161	2	Y	769	781	1	25
						846	9							
02	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	528	1	15653	2	Y	635	639	1	21
						699	9							
03	18407 X	18407	-0-	-0-	-0-	557	1	17083	2	Y	697	700	1	18
						767	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

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	17	16	1	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

10	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	253	1	9144	2	Y	365	375	1	9
						402	9							
11	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	311	1	9361	2	Y	389	378	1	20
						428	9							
12	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	318	1	9419	2	Y	428	423	1	25
						471	9							
01	9827 X	9538	-0-	-289	-0-	315	1	8736	2	Y	443	454	1	14
						487	9							
02	10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	319	1	9453	2	Y	410	411	1	13
						451	9							
03	10447 X	8388	-0-	-2059	-0-	252	1	7720	2	Y	378	381	1	10
						416	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10		8 X	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-	
12		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2		Y	-0-			-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134															
10		28478 X	28478	-0-	-0-	-0-	864	1	26230	2	Y	1258	1370	1	101
							1384	9							
11		24060 X	23105	-0-	-955	-0-	180	1	21833	2	Y	993	875	1	219
							1092	9							
12		24862 X	24330	-0-	-532	-0-	251	1	22623	2	Y	1324	1440	1	103
							1456	9							
01		28489 X	21862	-0-	-6627	-0-	371	1	20083	2	Y	1280	1298	1	85
							1408	9							
02		25732 X	16007	-0-	-9725	-0-	339	1	14631	2	Y	943	918	1	110
							1037	9							
03		28489 X	23023	-0-	-5466	-0-	419	1	21396	2	Y	1098	1082	1	126
							1208	9							

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091															
10		11155 X	11155	-0-	-0-	-0-	184	1	10010	2	Y	874	876	0	229
							961	9							
11		14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	239	1	12909	2	Y	1008	993	0	244
							1109	9							
12		21018 X	15384	-0-	-5634	-0-	183	1	13803	2	Y	1271	1307	0	208
							1398	9							
01		21018 X	15744	-0-	-5274	-0-	122	1	14219	2	Y	1275	1190	0	293
							1403	9							
02		18984 X	12286	-0-	-6698	-0-	158	1	11137	2	Y	901	968	0	226
							991	9							
03		15376 X	13745	-0-	-1631	-0-	225	1	12659	2	Y	783	705	0	304
							861	9							

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780															
10		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	39	1	2102	2	Y	88	89	0	23
							97	9							
11		4740 X	2320	-0-	-2420	-0-	40	1	2142	2	Y	125	118	0	30
							138	9							
12		2635 X	2409	-0-	-226	-0-	29	1	2173	2	Y	188	187	0	31
							207	9							
01		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	20	1	2353	2	Y	243	218	0	56
							267	9							
02		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	32	1	2269	2	Y	159	175	0	40
							175	9							
03		2418 X	2352	-0-	-66	-0-	39	1	2169	2	Y	131	120	0	51
							144	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	51480 X	51480	-0-	-0-	-0-	31	1	49674	2	Y	1520	1530	1	69
						131	4	1672	9					
11	55410 X	49840	-0-	-5570	-0-	47971	2	120	4	Y	1590	1561	1	98
						1749	9							
12	53010 X	50592	-0-	-2418	-0-	1	1	48567	2	Y	1629	1670	1	57
						232	4	1792	9					
01	53010 X	50993	-0-	-2017	-0-	49125	2	117	4	Y	1592	1569	1	80
						1751	9							
02	55549 X	55549	-0-	-0-	-0-	54019	2	44	4	Y	1351	1343	1	88
						1486	9							
03	51491 X	47689	-0-	-3802	-0-	46059	2	93	4	Y	1397	1436	1	49
						1537	9							
PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336														
10	27530 X	27530	-0-	-0-	-0-	1	1	25694	2	Y	1606	1611	1	73
						68	4	1767	9					
11	31770 X	27205	-0-	-4565	-0-	25261	2	63	4	Y	1710	1677	1	106
						1881	9							
12	31031 X	27821	-0-	-3210	-0-	25769	2	123	4	Y	1754	1799	1	61
						1929	9							
01	31031 X	28660	-0-	-2371	-0-	26639	2	64	4	Y	1779	1751	1	89
						1957	9							
02	29477 X	29477	-0-	-0-	-0-	27687	2	22	4	Y	1607	1591	1	105
						1768	9							
03	28117 X	27418	-0-	-699	-0-	25682	2	52	4	Y	1531	1582	1	54
						1684	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054														
10	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3203	2	4	4	Y	262	209	0	10
						288	9						48	1
11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3021	2	4	4	Y	256	261	0	5
						282	9							
12	3472 X	3211	-0-	-261	-0-	2905	2	5	4	Y	274	275	0	4
						301	9							
01	4154 X	3026	-0-	-1128	-0-	2730	2	11	4	Y	259	258	0	5
						285	9							
02	3164 X	2643	-0-	-521	-0-	2378	2	10	4	Y	232	232	0	5
						255	9							
03	3503 X	2854	-0-	-649	-0-	2582	2	13	4	Y	235	236	0	4
						259	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881														
10	21369 X	21369	-0-	-0-	-0-	410	1	19912	2	Y	931	744	0	35
						23	4	1024	9				169	1
11	22830 X	20464	-0-	-2366	-0-	397	1	19032	2	Y	916	932	0	19
						27	4	1008	9					
12	23095 X	21766	-0-	-1329	-0-	428	1	20116	2	Y	1083	1087	0	15
						31	4	1191	9					
01	23715 X	20329	-0-	-3386	-0-	365	1	18869	2	Y	927	924	0	18
						75	4	1020	9					
02	19606 X	19606	-0-	-0-	-0-	357	1	18147	2	Y	935	933	0	20
						73	4	1029	9					
03	21762 X	19496	-0-	-2266	-0-	400	1	17775	2	Y	1120	1120	0	20
						89	4	1232	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 #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

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

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

10	11997 X	9739	-0-	-2258	-0-	987 924	1 9	7828	2	N	840	835	0			47
11	11430 X	11161	-0-	-269	-0-	1117 855	1 9	9189	2	N	777	779	0			45
12	11656 X	11440	-0-	-216	-0-	1018 795	1 9	9627	2	N	723	728	0			40
01	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	1098 834	1 9	9935	2	N	758	753	0			45
02	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	1110 735	1 9	8948	2	N	668	662	0			51
03	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	1140 732	1 9	9835	2	N	665	677	0			39

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

10	22216 X	22216	-0-	-0-	-0-	21126 1066	2 9	24	4	Y	969	767	0	175	1	37
11	21240 X	19700	-0-	-1540	-0-	18517 1157	2 9	26	4	Y	1052	1067	0			22
12	21948 X	20017	-0-	-1931	-0-	18699 1289	2 9	29	4	Y	1172	1178	0			16
01	24676 X	19310	-0-	-5366	-0-	17955 1284	2 9	71	4	Y	1167	1161	0			22
02	20076 X	18740	-0-	-1336	-0-	17149 1520	2 9	71	4	Y	1382	1374	0			30
03	22227 X	20501	-0-	-1726	-0-	18792 1612	2 9	97	4	Y	1465	1469	0			26

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

10	37385 X	37385	-0-	-0-	-0-	2 95	1 4	35887 1401	2 9	Y	1274	1282	1			58
11	40680 X	36400	-0-	-4280	-0-	34826 1487	2 9	87	4	Y	1352	1327	1			83
12	38874 X	37026	-0-	-1848	-0-	35294 1564	2 9	168	4	Y	1422	1455	1			50
01	38874 X	33661	-0-	-5213	-0-	32147 1437	2 9	77	4	Y	1306	1291	1			65
02	35112 X	34058	-0-	-1054	-0-	32720 1312	2 9	26	4	Y	1193	1180	1			78
03	37603 X	33986	-0-	-3617	-0-	32612 1308	2 9	66	4	Y	1189	1225	1			42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
					(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
10		9114 X	7244	-0-	-1870	-0-	286	1	6567	2	N	355	347	0	20
							391	9							
11		7620 X	6838	-0-	-782	-0-	445	1	6110	2	N	257	262	0	15
							283	9							
12		7874 X	7196	-0-	-678	-0-	471	1	6394	2	N	301	299	0	17
							331	9							
01		7874 X	7407	-0-	-467	-0-	496	1	6541	2	N	336	333	0	20
							370	9							
02		6552 X	6031	-0-	-521	-0-	418	1	5292	2	N	292	289	0	23
							321	9							
03		7254 X	6477	-0-	-777	-0-	396	1	5749	2	N	302	307	0	18
							332	9							

FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166															
10		13888 X	13324	-0-	-564	-0-	545	1	12507	2	N	247	245	0	14
							272	9							
11		13440 X	11320	-0-	-2120	-0-	759	1	10417	2	N	131	137	0	8
							144	9							
12		13888 X	11520	-0-	-2368	-0-	779	1	10559	2	N	165	164	0	9
							182	9							
01		13330 X	10941	-0-	-2389	-0-	758	1	9984	2	N	181	179	0	11
							199	9							
02		12040 X	11139	-0-	-901	-0-	788	1	9976	2	N	341	326	0	26
							375	9							
03		13330 X	10544	-0-	-2786	-0-	664	1	9628	2	N	229	241	0	14
							252	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349															
10		9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	208	1	8411	2	N	403	402	0	22
							443	9							
11		9720 X	4839	-0-	-4881	-0-	238	1	4407	2	N	176	188	0	10
							194	9							
12		10447 X	4933	-0-	-5514	-0-	248	1	4382	2	N	275	270	0	15
							303	9							
01		10447 X	9023	-0-	-1424	-0-	433	1	8122	2	N	425	415	0	25
							468	9							
02		9436 X	7526	-0-	-1910	-0-	328	1	6838	2	N	327	327	0	25
							360	9							
03		9052 X	7177	-0-	-1875	-0-	353	1	6469	2	N	323	329	0	19
							355	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306															
10		12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	277	1	11218	2	N	624	611	0	35
							686	9							
11		11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	568	1	10506	2	N	651	649	0	37
							716	9							
12		12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	642	1	11339	2	N	611	614	0	34
							672	9							
01		14496 X	14496	-0-	-0-	-0-	698	1	13104	2	N	631	627	0	38
							694	9							
02		12852 X	12852	-0-	-0-	-0-	559	1	11653	2	N	582	575	0	45
							640	9							
03		12648 X	11597	-0-	-1051	-0-	575	1	10523	2	N	454	472	0	27
							499	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5363 X	5121	-0-	-242	-0-	113	1	4572	2	N	396	396	0			22
11	6300 X	4132	-0-	-2168	-0-	436	9									
12	6510 X	4506	-0-	-2004	-0-	194	1	3586	2	N	320	324	0			18
01	6510 X	4545	-0-	-1965	-0-	352	9									
02	5292 X	4524	-0-	-768	-0-	225	1	3975	2	N	278	281	0			15
03	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	306	9									
						213	1	3995	2	N	306	303	0			18
						337	9									
						192	1	3998	2	N	304	299	0			23
						334	9									
						289	1	5301	2	N	372	373	0			22
						409	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170

10	3751 X	348	-0-	-3403	-0-	8	2	340	9	N	309	308	0			17
11	2400 X	2003	-0-	-397	-0-	87	1	1608	2	N	280	281	0			16
12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	308	9									
01	372 X	197	-0-	-175	-0-	165	1	2914	2	N	330	328	0			18
02	1876 X	294	-0-	-1582	-0-	363	9									
03	3441 X	674	-0-	-2767	-0-	6	2	191	9	N	174	182	0			10
						12	2	282	9	N	256	246	0			20
						24	1	442	2	N	189	198	0			11
						208	9									

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 11096 - 23837

10	44837 X	44837	-0-	-0-	-0-	2	1	42502	2	Y	2019	2032	1			92
11	47610 X	43625	-0-	-3985	-0-	112	4	2221	9							
12	45322 X	44853	-0-	-469	-0-	41471	2	104	4	Y	1864	1841	1			115
01	45322 X	45227	-0-	-95	-0-	2050	9									
02	41173 X	41173	-0-	-0-	-0-	1	1	42272	2	Y	2162	2201	1			76
03	45074 X	42517	-0-	-2557	-0-	202	4	2378	9							
						42756	2	102	4	Y	2154	2122	1			108
						2369	9									
						39088	2	32	4	Y	1866	1852	1			122
						2053	9									
						40392	2	82	4	Y	1857	1914	1			65
						2043	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

10	18883 X	18883	-0-	-0-	-0-	359	1	17448	2	Y	960	767	0	175	1	37
11	21660 X	18443	-0-	-3217	-0-	20	4	1056	9							
12	20460 X	19245	-0-	-1215	-0-	353	1	16927	2	Y	1035	1050	0			22
01	21328 X	18618	-0-	-2710	-0-	24	4	1139	9							
02	17612 X	16157	-0-	-1455	-0-	373	1	17513	2	Y	1211	1216	0			17
03	19251 X	17593	-0-	-1658	-0-	27	4	1332	9							
						329	1	16972	2	Y	1136	1131	0			22
						67	4	1250	9							
						290	1	14711	2	Y	997	997	0			22
						59	4	1097	9							
						360	1	15998	2	Y	1050	1053	0			19
						80	4	1155	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 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 AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
10	18264 X	18264	-0-	-0-	-0-	17182	2	20	4	Y	965	771	0	176	1	37
						1062	9									
11	20850 X	19495	-0-	-1355	-0-	18256	2	26	4	Y	1103	1117	0			23
						1213	9									
12	20818 X	20818	-0-	-0-	-0-	19591	2	30	4	Y	1088	1096	0			15
						1197	9									
01	20842 X	20842	-0-	-0-	-0-	19613	2	78	4	Y	1046	1041	0			20
						1151	9									
02	19823 X	19823	-0-	-0-	-0-	18135	2	76	4	Y	1465	1453	0			32
						1612	9									
03	20925 X	20925	-0-	-0-	-0-	19202	2	99	4	Y	1476	1481	0			27
						1624	9									

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

10	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	6599	2	19	4	Y	961	713	0	248	1	3
						1057	9									
11	11910 X	7825	-0-	-4085	-0-	6555	2	15	4	Y	1141	910	0	230	1	4
						1255	9									
12	11036 X	8195	-0-	-2841	-0-	6954	2	1	4	Y	1127	844	0	285	1	2
						1240	9									
01	9796 X	7619	-0-	-2177	-0-	6504	2	29	4	Y	987	887	0	99	1	3
						1086	9									
02	8036 X	6744	-0-	-1292	-0-	5754	2	3	4	Y	897	881	0	16	1	3
						987	9									
03	8184 X	6407	-0-	-1777	-0-	5628	2	3	4	Y	705	704	0			4
						776	9									

PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613

10	41423 X	41423	-0-	-0-	-0-	1710	1	38045	2	Y	1465	1085	0	378	1	4
						56	4	1612	9							
11	38599 X	38599	-0-	-0-	-0-	1538	1	34963	2	Y	1868	1489	0	377	1	6
						43	4	2055	9							
12	44271 X	44271	-0-	-0-	-0-	1837	1	39713	2	Y	2471	1848	0	624	1	5
						3	4	2718	9							
01	40238 X	36017	-0-	-4221	-0-	1486	1	31841	2	Y	2358	2120	0	236	1	7
						96	4	2594	9							
02	37408 X	34464	-0-	-2944	-0-	1306	1	30495	2	Y	2412	2366	0	44	1	9
						10	4	2653	9							
03	44268 X	28744	-0-	-15524	-0-	908	1	25616	2	Y	2009	2007	0			11
						10	4	2210	9							

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

10	26 X	26	-0-	-0-	-0-	11	2	15	9	Y	14	13	0	4	1	-0-
11	16770 X	1957	-0-	-14813	-0-	79	1	1792	2	Y	76	61	0	15	1	-0-
						2	4	84	9							
12	23374 X	91	-0-	-23283	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	23374 X	-0-	-0-	-23374	-0-					Y	-0-					-0-
02	21112 X	2419	-0-	-18693	-0-	93	1	2178	2	Y	134	131	0	2	1	1
						1	4	147	9							
03	27530 X	27530	-0-	-0-	-0-	871	1	24567	2	Y	1893	1884	0			10
						10	4	2082	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	536 1	11917 2	9	Y	857	635 0	221 1	3
						18 4	943 9						
11	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	515 1	11710 2	9	Y	829	662 0	167 1	3
						14 4	912 9						
12	14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	597 1	12914 2	9	Y	910	681 0	230 1	2
						1 4	1001 9						
01	13733 X	12715	-0-	-1018	-0-	517 1	11084 2	9	Y	982	883 0	98 1	3
						34 4	1080 9						
02	12404 X	6844	-0-	-5560	-0-	266 1	6217 2	9	Y	326	322 0	6 1	1
						2 4	359 9						
03	14508 X	12245	-0-	-2263	-0-	414 1	11685 2	9	Y	128	128 0		1
						5 4	141 9						

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682

10	13144 X	11717	-0-	-1427	-0-	271 1	10526 2	9	N	836	824 0		46
						920 9							
11	12300 X	9619	-0-	-2681	-0-	247 1	8506 2	9	N	787	788 0		45
						866 9							
12	12214 X	10767	-0-	-1447	-0-	263 1	9501 2	9	N	912	906 0		51
						1003 9							
01	11718 X	10486	-0-	-1232	-0-	293 1	8977 2	9	N	1105	1090 0		66
						1216 9							
02	10584 X	7965	-0-	-2619	-0-	224 1	7137 2	9	N	549	573 0		42
						604 9							
03	11718 X	7701	-0-	-4017	-0-	213 1	7066 2	9	N	384	403 0		23
						422 9							

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

10	14508 X	14416	-0-	-92	-0-	340 1	13205 2	9	N	792	782 0		44
						871 9							
11	14040 X	13627	-0-	-413	-0-	362 1	12445 2	9	N	745	746 0		43
						820 9							
12	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	344 1	12392 2	9	N	919	911 0		51
						1011 9							
01	14415 X	12380	-0-	-2035	-0-	351 1	10758 2	9	N	1155	1137 0		69
						1271 9							
02	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	382 1	12162 2	9	N	544	571 0		42
						598 9							
03	14415 X	12487	-0-	-1928	-0-	349 1	11596 2	9	N	493	506 0		29
						542 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019													TOTAL DEPTH	6466	PERF. 6659 - 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	
10		16833 X	15427	-0-	-1406	-0-	356 1	13816 2	N		1141	1166 0		63	
							1255 9								
11		16766 X	16766	-0-	-0-	-0-	435 1	14949 2	N		1256	1247 0		72	
							1382 9								
12		16554 X	16393	-0-	-161	-0-	404 1	14578 2	N		1283	1284 0		71	
							1411 9								
01		16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	470 1	14421 2	N		1642	1615 0		98	
							1806 9								
02		15652 X	15363	-0-	-289	-0-	423 1	13476 2	N		1331	1326 0		103	
							1464 9								
03		17329 X	15893	-0-	-1436	-0-	426 1	14185 2	N		1165	1199 0		69	
							1282 9								
FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019													TOTAL DEPTH	6258	PERF. 6728 - 19009
10		13206 X	11683	-0-	-1523	-0-	10456 2	1227 9	N		1115	1164 0		62	
							9375 2	1235 9	N		1123	1121 0		64	
11		12090 X	10610	-0-	-1480	-0-	9940 2	1531 9	N		1392	1379 0		77	
							10115 2	1610 9	N		1464	1453 0		88	
12		12493 X	11471	-0-	-1022	-0-	8962 2	1403 9	N		1275	1265 0		98	
							8614 2	2149 9	N		1954	1936 0		116	
01		12493 X	11725	-0-	-768	-0-									
02		10556 X	10365	-0-	-191	-0-									
03		11687 X	10763	-0-	-924	-0-									
FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019													TOTAL DEPTH	6267	PERF. 6807 - 19694
10		12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	11907 2	1089 9	N		990	1023 0		55	
							11201 2	1080 9	N		982	981 0		56	
11		12870 X	12281	-0-	-589	-0-	10638 2	943 9	N		857	865 0		48	
							10124 2	916 9	N		833	831 0		50	
12		13423 X	11581	-0-	-1842	-0-	8594 2	782 9	N		711	706 0		55	
							9475 2	1360 9	N		1236	1218 0		73	
01		13423 X	11040	-0-	-2383	-0-									
02		12124 X	9376	-0-	-2748	-0-									
03		12989 X	10835	-0-	-2154	-0-									
FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019													TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6711 - 14745
10		23901 X	20453	-0-	-3448	-0-	267 1	18537 2	N		1499	1489 0		83	
							1649 9								
11		23130 X	19950	-0-	-3180	-0-	247 1	18176 2	N		1388	1391 0		80	
							1527 9								
12		22816 X	19781	-0-	-3035	-0-	245 1	18084 2	N		1320	1327 0		73	
							1452 9								
01		22382 X	18890	-0-	-3492	-0-	241 1	17372 2	N		1161	1164 0		70	
							1277 9								
02		19852 X	17671	-0-	-2181	-0-	239 1	16128 2	N		1185	1164 0		91	
							1304 9								
03		20615 X	18429	-0-	-2186	-0-	208 1	16904 2	N		1197	1217 0		71	
							1317 9								
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019													TOTAL DEPTH	6632	PERF. 6800 - 14916
10		13627 X	13627	-0-	-0-	-0-	171 1	11917 2	N		1399	1389 0		78	
							1539 9								
11		10950 X	10709	-0-	-241	-0-	127 1	9362 2	N		1109	1123 0		64	
							1220 9								
12		12493 X	7855	-0-	-4638	-0-	95 1	6995 2	N		695	720 0		39	
							765 9								
01		13640 X	10503	-0-	-3137	-0-	130 1	9386 2	N		897	882 0		54	
							987 9								
02		12320 X	8400	-0-	-3920	-0-	109 1	7352 2	N		854	842 0		66	
							939 9								
03		13640 X	12279	-0-	-1361	-0-	133 1	10818 2	N		1207	1201 0		72	
							1328 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019													TOTAL DEPTH	6419	PERF. 6528 - 15388
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14012 X	12717	-0-	-1295	-0-		291	1	11290	2	N	1033	1037	0	57
							1136	9							
11	12990 X	11945	-0-	-1045	-0-		314	1	10775	2	N	778	790	0	45
							856	9							
12	13423 X	12299	-0-	-1124	-0-		307	1	11072	2	N	836	835	0	46
							920	9							
01	13082 X	11317	-0-	-1765	-0-		326	1	9979	2	N	920	911	0	55
							1012	9							
02	11760 X	10575	-0-	-1185	-0-		289	1	9213	2	N	975	955	0	75
							1073	9							
03	12710 X	10826	-0-	-1884	-0-		284	1	9451	2	N	992	1008	0	59
							1091	9							

FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019													TOTAL DEPTH	6276	PERF. 7614 - 18404
10	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-		10743	2	850	9	N	773	769	0	43
11	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-		10276	2	972	9	N	884	876	0	51
12	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-		10293	2	903	9	N	821	826	0	46
01	11594 X	10332	-0-	-1262	-0-		9509	2	823	9	N	748	749	0	45
02	10500 X	9467	-0-	-1033	-0-		8726	2	741	9	N	674	667	0	52
03	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-		11242	2	809	9	N	735	743	0	44

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020													TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8337 - 14902
10	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-		16039	2	679	9	Y	617	640	1	76
11	19770 X	17928	-0-	-1842	-0-		17112	2	816	9	Y	742	666	1	150
12	19282 X	17355	-0-	-1927	-0-		16493	2	862	9	Y	784	849	1	82
01	18910 X	16969	-0-	-1941	-0-		16168	2	801	9	Y	728	770	1	40
02	16744 X	15617	-0-	-1127	-0-		14863	2	754	9	Y	685	646	1	79
03	18538 X	16531	-0-	-2007	-0-		15761	2	770	9	Y	700	699	1	80

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020													TOTAL DEPTH	8176	PERF. 8336 - 15603
10	19612 X	19612	-0-	-0-	-0-		18921	2	691	9	Y	628	681	1	77
11	23520 X	18486	-0-	-5034	-0-		17921	2	565	9	Y	514	487	1	104
12	23250 X	21318	-0-	-1932	-0-		20678	2	640	9	Y	582	625	1	61
01	22816 X	19636	-0-	-3180	-0-		19032	2	604	9	Y	549	580	1	30
02	19012 X	18739	-0-	-273	-0-		18190	2	549	9	Y	499	472	1	57
03	21328 X	19853	-0-	-1475	-0-		19271	2	582	9	Y	529	526	1	60

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020													TOTAL DEPTH	8149	PERF. 8330 - 13999
10	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-		11793	2	571	9	Y	519	550	1	64
11	13950 X	11610	-0-	-2340	-0-		11014	2	596	9	Y	542	496	1	110
12	13902 X	13902	-0-	-0-	-0-		13066	2	836	9	Y	760	791	1	79
01	13547 X	12800	-0-	-747	-0-		12044	2	756	9	Y	687	728	1	38
02	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-		11245	2	658	9	Y	598	567	1	69
03	13888 X	12698	-0-	-1190	-0-		11973	2	725	9	Y	659	653	1	75

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

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113
11		T. A.	10626	-0-	10626	10626	10344	2	25	4	N	234	343	1	4
							257	9							
12		38025 X	27399	-0-	-10626	-0-	26012	2	181	4	N	1096	1081	1	19
							1206	9							
01		24279 X	24279	-0-	-0-	-0-	22961	2	107	4	N	1101	1100	1	20
							1211	9							
02		21913 X	21913	-0-	-0-	-0-	20628	2	38	4	N	1134	1135	1	19
							1247	9							
03		27404 X	23554	-0-	-3850	-0-	22213	2	215	4	N	1024	1030	1	13
							1126	9							

PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349															
10		18008 X	18008	-0-	-0-	-0-	16818	2	45	4	Y	1041	773	0	3
							1145	9							
11		20250 X	17558	-0-	-2692	-0-	16100	2	33	4	Y	1295	1033	0	4
							1425	9							
12		20553 X	17522	-0-	-3031	-0-	16342	2	2	4	Y	1071	802	0	2
							1178	9							
01		20553 X	18642	-0-	-1911	-0-	17320	2	71	4	Y	1137	1022	0	3
							1251	9							
02		17444 X	16463	-0-	-981	-0-	15436	2	7	4	Y	927	910	0	3
							1020	9							
03		18135 X	17307	-0-	-828	-0-	16207	2	9	4	Y	992	990	0	5
							1091	9							

PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672															
10		18224 X	18224	-0-	-0-	-0-	16754	2	45	4	Y	1295	962	0	4
							1425	9							
11		25800 X	20948	-0-	-4852	-0-	19201	2	39	4	Y	1553	1239	0	5
							1708	9							
12		26660 X	23913	-0-	-2747	-0-	21742	2	3	4	Y	1971	1474	0	4
							2168	9							
01		24862 X	24755	-0-	-107	-0-	22450	2	92	4	Y	2012	1809	0	6
							2213	9							
02		22588 X	22588	-0-	-0-	-0-	20591	2	10	4	Y	1806	1772	0	7
							1987	9							
03		23901 X	23776	-0-	-125	-0-	21709	2	12	4	Y	1868	1865	0	10
							2055	9							

PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699															
10		41850 X	40909	-0-	-941	-0-	38597	2	104	4	Y	2007	1491	0	6
							2208	9							
11		49110 X	44323	-0-	-4787	-0-	40176	2	82	4	Y	3695	2944	0	13
							4065	9							
12		48236 X	45807	-0-	-2429	-0-	41414	2	5	4	Y	3989	2987	0	7
							4388	9							
01		47678 X	46391	-0-	-1287	-0-	41615	2	171	4	Y	4186	3761	0	13
							4605	9							
02		41356 X	41285	-0-	-71	-0-	37435	2	18	4	Y	3484	3420	0	13
							3832	9							
03		45818 X	42621	-0-	-3197	-0-	39394	2	22	4	Y	2914	2912	0	15
							3205	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171														
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	

10	68988 X	68988	-0-	-0-	-0-	67209	2	21	4	Y	1598	1717	1	34
						1758	9							
11	76440 X	66423	-0-	-10017	-0-	64597	2	14	4	Y	1647	1554	1	127
						1812	9							
12	72199 X	67031	-0-	-5168	-0-	65174	2	151	4	Y	1551	1599	1	79
						1706	9							
01	72168 X	66457	-0-	-5711	-0-	64404	2	308	4	Y	1586	1633	1	32
						1745	9							
02	65184 X	59629	-0-	-5555	-0-	57735	2	265	4	Y	1481	1485	1	28
						1629	9							
03	68975 X	61384	-0-	-7591	-0-	59721	2	83	4	Y	1436	1417	1	47
						1580	9							

PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232														
10	17565 X	17565	-0-	-0-	-0-	16266	2	44	4	Y	1141	847	0	295
						1255	9							
11	19866 X	19866	-0-	-0-	-0-	18065	2	37	4	Y	1604	1278	0	323
						1764	9							
12	17391 X	16504	-0-	-887	-0-	14785	2	2	4	Y	1561	1169	0	395
						1717	9							
01	16647 X	14627	-0-	-2020	-0-	12915	2	53	4	Y	1508	1355	0	151
						1659	9							
02	18536 X	14749	-0-	-3787	-0-	13149	2	6	4	Y	1449	1423	0	26
						1594	9							
03	20522 X	16156	-0-	-4366	-0-	14582	2	8	4	Y	1424	1421	0	8
						1566	9							

PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458														
10	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7156	2	19	4	Y	527	390	0	136
						580	9							
11	8970 X	8226	-0-	-744	-0-	7353	2	15	4	Y	780	622	0	157
						858	9							
12	8618 X	8035	-0-	-583	-0-	7185	2	1	4	Y	772	579	0	195
						849	9							
01	8618 X	5897	-0-	-2721	-0-	5302	2	22	4	Y	521	468	0	52
						573	9							
02	7672 X	5817	-0-	-1855	-0-	5126	2	2	4	Y	626	615	0	11
						689	9							
03	8494 X	7013	-0-	-1481	-0-	6354	2	4	4	Y	595	594	0	3
						655	9							

PGE DOS WELL #: Z 1H RRCID -> 291927 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201														
10	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	6831	2	18	4	Y	594	443	0	154
						653	9							
11	22950 X	22406	-0-	-544	-0-	20627	2	42	4	Y	1579	1258	0	318
						1737	9							
12	23715 X	19538	-0-	-4177	-0-	17820	2	2	4	Y	1560	1168	0	394
						1716	9							
01	22041 X	19874	-0-	-2167	-0-	17824	2	73	4	Y	1797	1615	0	180
						1977	9							
02	20916 X	16823	-0-	-4093	-0-	15204	2	7	4	Y	1465	1438	0	27
						1612	9							
03	23157 X	19012	-0-	-4145	-0-	17256	2	10	4	Y	1587	1584	0	8
						1746	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 2H RRCID -> 293740 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8534 - 18873														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	91884 X	76772	-0-	-15112	-0-	75173	2	24	4	N	1432	1554	1	30
11	88920 X	76274	-0-	-12646	-0-	1575	9	16	4	Y	1479	1395	1	114
12	86335 X	76828	-0-	-9507	-0-	74631	2	178	4	Y	1700	1727	1	87
01	82460 X	76307	-0-	-6153	-0-	1627	9	366	4	Y	1708	1761	1	34
02	73388 X	67730	-0-	-5658	-0-	74780	2	310	4	Y	1459	1466	1	27
03	78802 X	71232	-0-	-7570	-0-	1870	9	98	4	Y	1465	1444	1	48
						74062	2							
						1879	9							
						65815	2							
						1605	9							
						69522	2							
						1612	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360														
10	56916 X	48977	-0-	-7939	-0-	47717	2	15	4	N	1132	1210	1	24
11	55080 X	46638	-0-	-8442	-0-	1245	9	10	4	Y	1161	1096	1	89
12	51832 X	47338	-0-	-4494	-0-	45351	2	109	4	Y	1194	1221	1	61
01	51832 X	47141	-0-	-4691	-0-	1277	9	225	4	Y	1201	1238	1	24
02	45584 X	41963	-0-	-3621	-0-	45916	2	191	4	Y	1026	1031	1	19
03	48980 X	44201	-0-	-4779	-0-	1313	9	61	4	Y	1000	986	1	33
						45595	2							
						1321	9							
						40643	2							
						1129	9							
						43040	2							
						1100	9							
PGE DOS WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432														
10	91773 X	91773	-0-	-0-	-0-	90089	2	246	4	Y	1307	970	0	4
11	91740 X	85374	-0-	-6366	-0-	1438	9	173	4	Y	1872	1492	0	6
12	93341 X	86649	-0-	-6692	-0-	83142	2	11	4	Y	1931	1445	0	4
01	92969 X	84887	-0-	-8082	-0-	2059	9	343	4	Y	2326	2090	0	7
02	83972 X	79144	-0-	-4828	-0-	84514	2	37	4	Y	1943	1908	0	7
03	91760 X	82901	-0-	-8859	-0-	2124	9	45	4	Y	1933	1930	0	10
						81985	2							
						2559	9							
						76970	2							
						2137	9							
						80730	2							
						2126	9							
PGE DOS WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471														
10	52259 X	52259	-0-	-0-	-0-	50726	2	137	4	Y	1269	941	0	4
11	52350 X	25759	-0-	-26591	-0-	1396	9	52	4	Y	622	498	0	2
12	54120 X	54120	-0-	-0-	-0-	25023	2	7	4	Y	1528	1142	0	3
01	51212 X	50073	-0-	-1139	-0-	684	9	200	4	Y	1583	1423	0	5
02	47208 X	43297	-0-	-3911	-0-	52432	2	20	4	Y	1494	1466	0	6
03	54126 X	47392	-0-	-6734	-0-	1681	9	26	4	Y	1570	1568	0	8
						48132	2							
						1741	9							
						41634	2							
						1643	9							
						45639	2							
						1727	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B 1286 W WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746															
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	
10		58373 X	54287	-0-	-4086	-0-	2166	1	48083	2	N	3494	3644	1	173
							195	4	3843	9					
11		56490 X	52922	-0-	-3568	-0-	3276	1	45710	2	N	3477	3370	1	280
							111	4	3825	9					
12		55211 X	54648	-0-	-563	-0-	3374	1	46901	2	N	3897	3825	1	352
							86	4	4287	9					
01		55211 X	50513	-0-	-4698	-0-	810	1	45455	2	N	3612	3835	1	129
							275	4	3973	9					
02		49868 X	46191	-0-	-3677	-0-	1652	1	40950	2	N	3074	3076	1	127
							208	4	3381	9					
03		54684 X	49620	-0-	-5064	-0-	1679	1	44186	2	N	3083	3076	1	134
							364	4	3391	9					

PGE BROWNE WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7974 - 21835															
10		38202 X	38202	-0-	-0-	-0-	33424	2	94	4	Y	4258	3161	0	1101
							4684	9							
11		65100 X	36006	-0-	-29094	-0-	32757	2	70	4	Y	2890	2309	0	584
							3179	9							
12		54715 X	42782	-0-	-11933	-0-	37380	2	5	4	Y	4906	3669	0	1238
							5397	9							
01		54715 X	43302	-0-	-11413	-0-	37882	2	158	4	Y	4784	4300	0	479
							5262	9							
02		39676 X	38304	-0-	-1372	-0-	33755	2	17	4	Y	4120	4044	0	75
							4532	9							
03		42780 X	37332	-0-	-5448	-0-	32995	2	19	4	Y	3925	3919	0	21
							4318	9							

PGE BROWNE WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 7919 - 22015															
10		34352 X	34352	-0-	-0-	-0-	31886	2	90	4	Y	2160	1599	0	557
							2376	9							
11		70680 X	35923	-0-	-34757	-0-	32947	2	70	4	Y	2642	2107	0	533
							2906	9							
12		50933 X	37290	-0-	-13643	-0-	33349	2	4	4	Y	3579	2677	0	904
							3937	9							
01		50933 X	36865	-0-	-14068	-0-	33250	2	138	4	Y	3161	2842	0	316
							3477	9							
02		33516 X	32504	-0-	-1012	-0-	29447	2	15	4	Y	2765	2715	0	50
							3042	9							
03		37293 X	35605	-0-	-1688	-0-	31247	2	18	4	Y	3945	3934	0	21
							4340	9							

PGE DOS WELL #: E 3H RRCID -> 300191 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8600 - 18943															
10		181257 X	89212	-0-	-92045	-0-	83387	2	62	4	N	5239	5226	0	134
							5763	9							
11		175410 X	84572	-0-	-90838	-0-	78832	2	439	4	N	4819	4860	0	93
							5301	9							
12		86250 X	86250	-0-	-0-	-0-	80283	2	338	4	N	5117	5148	0	62
							5629	9							
01		89621 X	81231	-0-	-8390	-0-	75769	2	223	4	N	4763	4731	0	94
							5239	9							
02		80948 X	72035	-0-	-8913	-0-	67409	2	170	4	N	4051	4046	0	99
							4456	9							
03		89218 X	73619	-0-	-15599	-0-	68668	2	4951	9	N	4501	4510	0	90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC													//CONT.// 781915									
PGE DOS													WELL #: E 4H		RRCID -> 300193		COMPL. DATE 06/22/2024		TOTAL DEPTH 8148		PERF. 8665 - 16416	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
10		167214 X	82965	-0-	-84249	-0-	77726	2	58	4	N	4710	4713	0			120					
							5181	9														
11		161820 X	77670	-0-	-84150	-0-	72019	2	400	4	N	4774	4802	0			92					
							5251	9														
12		78214 X	78214	-0-	-0-	-0-	71705	2	302	4	N	5643	5666	0			69					
							6207	9														
01		80879 X	73744	-0-	-7135	-0-	67768	2	199	4	N	5252	5217	0			104					
							5777	9														
02		73052 X	64405	-0-	-8647	-0-	59152	2	149	4	N	4640	4630	0			114					
							5104	9														
03		80879 X	66379	-0-	-14500	-0-	61495	2	4884	9	N	4440	4465	0			89					

PGE DOS													WELL #: E 6H		RRCID -> 300194		COMPL. DATE 06/15/2024		TOTAL DEPTH 7903		PERF. 8545 - 16046	
10		64077 X	31779	-0-	-32298	-0-	28734	2	21	4	N	2749	2779	0			71					
							3024	9														
11		62010 X	29293	-0-	-32717	-0-	26212	2	145	4	N	2669	2688	0			52					
							2936	9														
12		28898 X	28898	-0-	-0-	-0-	25886	2	109	4	N	2639	2659	0			32					
							2903	9														
01		37231 X	28194	-0-	-9037	-0-	24697	2	72	4	N	3114	3084	0			62					
							3425	9														
02		31052 X	24501	-0-	-6551	-0-	21517	2	54	4	N	2664	2661	0			65					
							2930	9														
03		31775 X	26313	-0-	-5462	-0-	23312	2	3001	9	N	2728	2738	0			55					

PGE DOS													WELL #: E 2H		RRCID -> 300226		COMPL. DATE 06/23/2024		TOTAL DEPTH 8214		PERF. 8800 - 20377	
10		174251 X	100758	-0-	-73493	-0-	94916	2	71	4	N	5246	5224	0			133					
							5771	9														
11		168630 X	94074	-0-	-74556	-0-	87934	2	490	4	N	5136	5170	0			99					
							5650	9														
12		94553 X	94553	-0-	-0-	-0-	88485	2	373	4	N	5177	5213	0			63					
							5695	9														
01		98797 X	85498	-0-	-13299	-0-	80269	2	236	4	N	4539	4512	0			90					
							4993	9														
02		89236 X	79048	-0-	-10188	-0-	72746	2	183	4	N	5563	5517	0			136					
							6119	9														
03		98797 X	81717	-0-	-17080	-0-	75983	2	5734	9	N	5213	5244	0			105					

PGE DOS													WELL #: E 1H		RRCID -> 300274		COMPL. DATE 06/22/2024		TOTAL DEPTH 8203		PERF. 8735 - 20740	
10		169012 X	107293	-0-	-61719	-0-	100226	2	75	4	N	6356	5912	0	443	8	150					
							6992	9														
11		163560 X	106875	-0-	-56685	-0-	98061	2	544	4	N	7518	6752	0	786	8	130					
							8270	9														
12		108749 X	108749	-0-	-0-	-0-	98915	2	416	4	N	8562	7790	0	807	8	95					
							9418	9														
01		108438 X	101985	-0-	-6453	-0-	93854	2	276	4	N	7141	7094	0			142					
							7855	9														
02		97944 X	90152	-0-	-7792	-0-	82764	2	208	4	N	6527	6509	0			160					
							7180	9														
03		108438 X	92766	-0-	-15672	-0-	86217	2	6549	9	N	5954	5994	0			120					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: E 7H RRCID -> 300275 COMPL. DATE 06/18/2024 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8565 - 20388															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
							CODE	CODE			CODE	CODE			
10		128123 X	50196	-0-	-77927	-0-	45464	2	34	4	N	4271	4299	0	110
							4698	9							
11		123990 X	46824	-0-	-77166	-0-	41793	2	231	4	N	4364	4390	0	84
							4800	9							
12		46975 X	46975	-0-	-0-	-0-	41644	2	175	4	N	4687	4714	0	57
							5156	9							
01		47306 X	45239	-0-	-2067	-0-	40187	2	117	4	N	4486	4454	0	89
							4935	9							
02		42728 X	39593	-0-	-3135	-0-	35150	2	88	4	N	3959	3951	0	97
							4355	9							
03		47306 X	42265	-0-	-5041	-0-	37898	2	4367	9	N	3970	3987	0	80

PGE BROWNE WELL #: T 1H RRCID -> 300954 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8118 - 23139															
*08		0	103902	-0-	103902	103902	92382	2	357	4	Y	10148	10092	0	56
							11163	9							
*09		0	164572	-0-	164572	268474	142574	2	309	4	Y	19717	18863	0	50
							21689	9					860	8	
*10		0	152276	-0-	152276	420750	136123	2	372	4	Y	14346	14258	0	69
							15781	9						69	8
*11		0	137748	-0-	137748	558498	123363	2	259	4	Y	12842	12865	0	45
							14126	9						1	8
*12		693710 X	135212	-0-	-558498	-0-	121427	2	16	4	Y	12517	12537	0	23
							13769	9						2	8
*01		129239 X	118375	-0-	-10864	-0-	106640	2	446	4	Y	10263	10255	0	31
							11289	9							
02		116732 X	101353	-0-	-15379	-0-	92313	2	44	4	Y	8178	8029	0	31
							8996	9						149	1
03		118823 X	86410	-0-	-32413	-0-	78626	2	43	4	Y	7037	7031	0	37
							7741	9							

PGE BROWNE WELL #: T 2H RRCID -> 300955 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7900 - 21641															
*08		0	98573	-0-	98573	98573	86569	2	334	4	Y	10609	10551	0	59
							11670	9							
*09		0	141216	-0-	141216	239789	121513	2	264	4	Y	17672	17682	0	49
							19439	9							
*10		0	136868	-0-	136868	376657	120938	2	330	4	Y	14182	14188	0	43
							15600	9							
*11		0	123972	-0-	123972	500629	109420	2	230	4	Y	13020	13018	0	45
							14322	9							
*12		616415 X	115786	-0-	-500629	-0-	102747	2	14	4	Y	11841	11864	0	22
							13025	9							
*01		104842 X	98486	-0-	-6356	-0-	86834	2	363	4	Y	10263	10254	0	31
							11289	9							
02		94696 X	83850	-0-	-10846	-0-	74818	2	36	4	Y	8178	8029	0	31
							8996	9						149	1
03		98673 X	71288	-0-	-27385	-0-	64993	2	36	4	Y	5690	5691	0	30
							6259	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
PGE BROWNE WELL #: T 3H RRCID -> 300980													COMPL. DATE 08/02/2025		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 7791 - 21304	
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	100209	-0-	100209	100209	88309	2	341	4	Y	10508	10450	0			58	
							11559	9										
*09		0	165104	-0-	165104	265313	143999	2	313	4	Y	18902	18908	0			52	
							20792	9										
*10		0	149427	-0-	149427	414740	133694	2	365	4	Y	13971	13981	0			42	
							15368	9										
*11		0	119295	-0-	119295	534035	106792	2	224	4	Y	11163	11166	0			39	
							12279	9										
*12	640600	X	106565	-0-	-534035	-0-	94948	2	12	4	Y	10550	10570	0			19	
							11605	9										
*01	110174	X	94145	-0-	-16029	-0-	84594	2	354	4	Y	8361	8355	0			25	
							9197	9										
02	99512	X	82335	-0-	-17177	-0-	74724	2	36	4	Y	6886	6759	0	126	1	26	
							7575	9										
03	99603	X	76151	-0-	-23452	-0-	69268	2	38	4	Y	6223	6216	0			33	
							6845	9										

PGE BROWNE WELL #: T102H RRCID -> 301343													COMPL. DATE 06/20/2025		TOTAL DEPTH 7698		PERF. 7619 - 22087	
07	0		67	-0-	67	67	67	2			N	-0-					-0-	
08	0		38000	-0-	38000	38067	31155	2	120	4	N	6114	6080	0			34	
							6725	9										
09	0		113371	-0-	113371	151438	92263	2	200	4	N	19007	16143	0	2845	1	53	
							20908	9										
10	0		114379	-0-	114379	265817	96641	2	264	4	N	15885	11785	0	4105	1	48	
							17474	9										
11	0		123527	-0-	123527	389344	105376	2	221	4	N	16300	13004	0	3288	1	56	
							17930	9										
12	0		121006	-0-	121006	510350	104132	2	14	4	N	15327	11480	0	3875	1	28	
							16860	9										
*01	614555	X	104205	-0-	-510350	-0-	89702	2	376	4	N	12843	11547	0	1285	1	39	
							14127	9										
*02	98224	X	82061	-0-	-16163	-0-	70663	2	34	4	N	10331	10142	0	189	1	39	
							11364	9										
*03	108748	X	76227	-0-	-32521	-0-	66101	2	36	4	N	9173	9163	0			49	
							10090	9										

SM ENERGY COMPANY 788997													COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 7294		PERF. 7842 - 12861	
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481																		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485													COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 7594		PERF. 8223 - 13123	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
BRISCOE G GU 1		WELL #: 3H		RRCID -> 255731		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721	
M	O	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 257867		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566	
10	10323 X	9614	-0-	-709	-0-	417 1	9197 2	Y	-0-
11	9990 X	8445	-0-	-1545	-0-	209 1	8236 2	Y	-0-
12	10323 X	4608	-0-	-5715	-0-	208 1	4400 2	Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	707 1	13931 2	Y	-0-
03	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-			Y	NO RPT

GALVAN RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 257946		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129	
10	10757 X	6091	-0-	-4666	-0-	264 1	5827 2	Y	-0-
11	10410 X	6578	-0-	-3832	-0-	163 1	6415 2	Y	-0-
12	10757 X	2546	-0-	-8211	-0-	116 1	2430 2	Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	526 1	10362 2	Y	-0-
03	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y	NO RPT

BRISCOE G GU2		WELL #: 5H		RRCID -> 257949		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BRISCOE "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 258126		COMPL. DATE 11/27/2016		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BRISCOE G		WELL #: 4H		RRCID -> 258147		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150	
10	2151 X	-0-	-0-	-2151	-0-			Y	-0-
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	Y	1 0
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

GALVAN RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 258155		COMPL. DATE 04/08/2012		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190	
10	6200 X	5962	-0-	-238	-0-	256 1	5706 2	Y	-0-
11	6000 X	5559	-0-	-441	-0-	137 1	5422 2	Y	-0-
12	6169 X	2718	-0-	-3451	-0-	123 1	2595 2	Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	396 1	7800 2	Y	-0-
03	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 17H		RRCID -> 258267	COMPL. DATE 02/23/2017	TOTAL DEPTH 8756	PERF. 9388	- 14450				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	483	1	10670	2	Y	-0-			107
11	10650 X	10196	-0-	-454	-0-	250	1	9946	2	Y	-0-			107
*12	11749 X	5090	-0-	-6659	-0-	230	1	4860	2	Y	-0-			107
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
02	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	581	1	11488	2	Y	-0-			107
03	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT			107

SAN AMBROSIA D		WELL #: 1H		RRCID -> 258424	COMPL. DATE 02/11/2017	TOTAL DEPTH 6846	PERF. 7356	- 12370						
10	T. A.	1725	-0-	1725	10830	70	1	1577	2	Y	71	72	0	3
11	12450 X	1620	-0-	-10830	-0-	38	1	1505	2	Y	70	70	0	3
12	4030 X	1704	-0-	-2326	-0-	77	9	1546	2	Y	76	73	0	5
01	2945 X	1236	-0-	-1709	-0-	84	9	1104	2	Y	70	69	0	6
02	1960 X	1591	-0-	-369	-0-	55	1	1423	2	Y	86	84	0	8
03	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-	77	9			Y	NO RPT			8

SAN AMBROSIA C		WELL #: 1H		RRCID -> 258425	COMPL. DATE 08/12/2012	TOTAL DEPTH 6599	PERF. 7129	- 12115						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 258755	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL DEPTH 8805	PERF. 9341	- 14952						
10	4526 X	4409	-0-	-117	-0-	192	1	4215	2	Y	2	2	0	-0-
11	4230 X	3990	-0-	-240	-0-	99	1	3889	2	Y	2	2	0	-0-
12	4371 X	2516	-0-	-1855	-0-	113	1	2401	2	Y	2	2	0	-0-
01	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	219	1	4189	2	Y	4	4	0	-0-
02	3976 X	2742	-0-	-1234	-0-	132	1	2608	2	Y	2	2	0	-0-
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-	2	9			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 258756	COMPL. DATE 08/10/2016	TOTAL DEPTH 8722	PERF. 9316	- 14927						
10	5859 X	3363	-0-	-2496	-0-	142	1	3166	2	Y	50	50	0	2
11	5670 X	5610	-0-	-60	-0-	55	1	5457	2	Y	14	15	0	1
12	5983 X	5173	-0-	-810	-0-	138	1	4912	2	Y	26	25	0	2
01	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	232	1	4987	2	Y	64	61	0	5
02	5404 X	4615	-0-	-789	-0-	29	9	4337	2	Y	52	52	0	5
03	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-	70	9			Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//	788997													
BRISCOE C			WELL #:	4H	RRCID ->	258806	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	6777	PERF.	7262 - 12276					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH			WELL #:	12H	RRCID ->	258902	COMPL. DATE	12/12/2023	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	9309 - 14955					
10		12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	545	1	12002	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
11		10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	254	1	10049	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
12		14663 X	10590	-0-	-4073	-0-	477	1	10066	2	Y	43	41	0			3
							47	9									
01		10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	517	1	9898	2	Y	47	46	0			4
							52	9									
02		14140 X	6105	-0-	-8035	-0-	292	1	5793	2	Y	18	20	0			2
							20	9									
03		12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH			WELL #:	16H	RRCID ->	259554	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	9159	PERF.	9758 - 15245					
10		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	99	1	2190	2	Y	81	82	0			3
							89	9									
11		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	55	1	2072	2	Y	72	72	0			3
							79	9									
12		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	99	1	2084	2	Y	80	77	0	1	1	5
							88	9									
01		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	107	1	2084	2	Y	96	93	0			8
							106	9									
02		2156 X	2012	-0-	-144	-0-	92	1	1848	2	Y	65	67	0			6
							72	9									
03		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					6

SAN AMBROSIA B			WELL #:	1H	RRCID ->	259569	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7355 - 12400					
10		6014 X	3859	-0-	-2155	-0-	162	1	3583	2	Y	104	104	0			4
							114	9									
11		5700 X	2769	-0-	-2931	-0-	65	1	2626	2	Y	71	72	0			3
							78	9									
12		5084 X	3565	-0-	-1519	-0-	156	1	3274	2	Y	123	117	0	1	1	8
							135	9									
01		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	197	1	3760	2	Y	122	120	0			10
							134	9									
02		3472 X	2790	-0-	-682	-0-	130	1	2588	2	Y	65	69	0			6
							72	9									
03		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE C			WELL #:	3H	RRCID ->	259570	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	7718 - 12705					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA D		WELL #: 4H		RRCID -> 259598		COMPL. DATE 09/12/2016		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 7349 - 12853						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	8713	-0-	8713	8713	362	1	7633	2	Y	653	612	0			41
01	14B2 EXT	9690	-0-	9690	18403	718	9	428	1	Y	946	909	0	2	1	76
02	14B2 EXT	3141	-0-	3141	21544	1041	9	136	1	Y	277	325	0	1	1	27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21544	305	9			Y	NO RPT					27
BRISCOE B		WELL #: 4H		RRCID -> 259766		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 6927		PERF. 7420 - 12419						
10	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	307	1	6777	2	Y	144	144	0			6
11	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	158	9	145	1	Y	131	131	0			6
12	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	144	9	255	1	Y	145	141	0	1	1	9
01	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	160	9	260	1	Y	160	155	0	1	1	13
02	6552 X	3050	-0-	-3502	-0-	176	9	142	1	Y	69	75	0			7
03	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-	76	9			Y	NO RPT					7
GALVAN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 260107		COMPL. DATE 10/09/2016		TOTAL DEPTH 9060		PERF. 9675 - 14970						
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 260119		COMPL. DATE 10/10/2016		TOTAL DEPTH 8985		PERF. 9501 - 14888						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE "C"		WELL #: 1H		RRCID -> 260168		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 7321 - 12380						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//	788997							
SAN AMBROSIA C			WELL #:	2H	RRCID ->	260172	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 7075 - 12165
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	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	6419	-0-	6419	6419	268 1	5665 2	Y	442	414 0	28
01	14B2 EXT	4927	-0-	4927	11346	486 9					
02	14B2 EXT	2612	-0-	2612	13958	222 1	4290 2	Y	377	373 0	30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13958	415 9				2 1	30
						119 1	2320 2	Y	157	172 0	15
						173 9					15

BRISCOE R			WELL #:	3H	RRCID ->	260186	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	7130	PERF. 7664 - 12677
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	311	-0-	311	311	13 1	275 2	Y	21	19 0	2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	311	23 9					2
									Y	NO RPT	

GALVAN RANCH			WELL #:	18H	RRCID ->	260187	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 9228 - 14548
10	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	389 1	8589 2	Y	-0-		-0-
11	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	204 1	8078 2	Y	-0-		-0-
12	9331 X	7466	-0-	-1865	-0-	338 1	7128 2	Y	-0-		-0-
01	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	365 1	7023 2	Y	-0-		-0-
02	8764 X	4778	-0-	-3986	-0-	232 1	4546 2	Y	-0-		-0-
03	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH			WELL #:	23H	RRCID ->	260197	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	8757	PERF. 9314 - 14962
10	5053 X	4560	-0-	-493	-0-	195 1	4361 2	Y	4	4 0	-0-
11	4710 X	4490	-0-	-220	-0-	4 9					
12	4867 X	4523	-0-	-344	-0-	111 1	4326 2	Y	48	46 0	2
01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	53 9					
02	4396 X	3321	-0-	-1075	-0-	205 1	4294 2	Y	22	23 0	1
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	24 9					
						227 1	4351 2	Y	27	26 0	2
						30 9					
						159 1	3140 2	Y	20	20 0	2
						22 9					
								Y	NO RPT		2

BRISCOE B (SA5)			WELL #:	7H	RRCID ->	260309	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	6947	PERF. 7396 - 13052
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRISCOE C (SA3)			WELL #:	5H	RRCID ->	260334	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 7518 - 12447
10	372 N	8	-0-	-364	-0-	8 2			Y	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-	-0-
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	82 1	1730 2	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 260376		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479						
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			
10	1550 X	630	-0-	-920	-0-	28	1	599	2	Y	3	4	0	-0-
11	1500 X	19	-0-	-1481	-0-	3	9							-0-
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	19	2							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	52	1	1002	2	Y				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 260377		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485						
*05	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	441	1	8468	2	Y	430	400	0	32
06	8700 X	8656	-0-	-44	-0-	473	9	8199	2	Y	26	57	0	1
07	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	29	9	7917	2	Y	29	28	0	2
08	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	411	1	6248	2	Y	21	22	0	1
09	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	32	9	8695	2	Y	32	31	0	2
10	9393 X	3926	-0-	-5467	-0-	425	1	3742	2	Y	13	14	0	1
11	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	170	1	11554	2	Y	42	41	0	2
12	9455 X	8719	-0-	-736	-0-	14	9	8290	2	Y	32	32	0	2
01	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	394	1	6524	2	Y	32	31	0	3
02	11088 X	10100	-0-	-988	-0-	35	9	9573	2	Y	38	37	0	4
03	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-	42	9			Y	NO RPT			4

GALVAN RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 260396		COMPL. DATE 10/15/2016		TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433						
10	3286 X	1100	-0-	-2186	-0-	47	1	1052	2	Y	1	1	0	-0-
11	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	1	9	2899	2	Y	5	5	0	-0-
12	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	76	1	2607	2	Y	2	2	0	-0-
01	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	6	9	1772	2	Y	1	1	0	-0-
02	2772 X	2499	-0-	-273	-0-	95	1	2377	2	Y	-0-			-0-
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE B		WELL #: 3H		RRCID -> 260439		COMPL. DATE 04/24/2011		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	920	-0-	920	920	40	1	789	2	Y	83	76	0	7
02	14B2 EXT	341	-0-	341	1261	91	9	307	2	Y	18	23	0	2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1261	14	1			Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE C (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	776					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	776					Y	-0-					-0-
12	T. A.	6320	-0-	6320	7096	278	1	188	9	5854	2	Y	171	160	0	11
01	12533 X	5437	-0-	-7096	-0-	256	1	250	9	4931	2	Y	227	219	0	1 1
02	2800 N	2863	-0-	63	63	133	1	107	9	2623	2	Y	97	106	0	9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					9

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2865	-0-	2865	2865	121	1	177	9	2567	2	Y	161	151	0	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2865					Y	1			10	0	1 1
02	14B2 EXT	2968	-0-	2968	5833	139	1	92	9	2737	2	Y	84	76	0	8
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5833					Y	NO RPT					8

BRISCOE B WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA D (SA9) WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

10	T. A.	2939	-0-	2939	9637	122	1	152	9	2665	2	Y	138	137	0	6
11	T. A.	2282	-0-	2282	11919	55	1	131	9	2096	2	Y	119	120	0	5
12	T. A.	2292	-0-	2292	14211	98	1	155	9	2039	2	Y	141	136	0	9
01	16626 X	2415	-0-	-14211	-0-	110	1	110	9	2115	2	Y	173	168	0	14
02	3136 X	1692	-0-	-1444	-0-	190	9	77	1	1505	2	Y	100	104	0	10
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	110	9					Y	NO RPT			10

BRISCOE R (SA25) WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	76	-0-	76	76	58	2	18	9	Y	16	15	0	1
02	14B2 EXT	441	-0-	441	517	14	1	316	2	Y	101	92	0	10
						111	9							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	517					Y	NO RPT			10

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

10	3503 X	3311	-0-	-192	-0-	142	1	3111	2	Y	53	53	0	2
						58	9							
11	3300 X	3146	-0-	-154	-0-	78	1	3012	2	Y	51	51	0	2
						56	9							
12	3255 X	3025	-0-	-230	-0-	133	1	2834	2	Y	53	52	0	3
						58	9							
01	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	138	1	2601	2	Y	61	59	0	5
						67	9							
02	2996 X	2454	-0-	-542	-0-	117	1	2284	2	Y	48	48	0	5
						53	9							
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			5

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

10	3379 X	2238	-0-	-1141	-0-	97	1	2088	2	Y	48	52	0	2
						53	9							
11	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	68	1	2678	2	Y	59	58	0	3
						65	9							
12	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	114	1	2421	2	Y	52	51	0	3
						57	9					1	1	
01	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	130	1	2486	2	Y	58	56	0	5
						64	9							
02	2576 X	2140	-0-	-436	-0-	101	1	1993	2	Y	42	43	0	4
						46	9							
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			4

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 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
10	2480 X	2358	-0-	-122	-0-	99	1	2219	2	Y	36	36	0	2
						40	9							
11	2400 X	2180	-0-	-220	-0-	55	1	2090	2	Y	32	33	0	1
						35	9							
12	2387 X	2259	-0-	-128	-0-	99	1	2119	2	Y	37	36	0	2
						41	9							
01	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	105	1	2054	2	Y	42	41	0	3
						46	9							
02	2156 X	1964	-0-	-192	-0-	92	1	1836	2	Y	33	33	0	3
						36	9							
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT			3
BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE B (SA3) WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554														
10	14B2 EXT	4725	-0-	4725	26226	197	1	4393	2	Y	123	125	0	5
						135	9							
11	14B2 EXT	3362	-0-	3362	29588	80	1	3173	2	Y	99	100	0	4
						109	9							
12	T. A.	3400	-0-	3400	32988	147	1	3097	2	Y	142	136	0	9
						156	9					1	1	
01	36069 X	3081	-0-	-32988	-0-	147	1	2806	2	Y	116	116	0	9
						128	9							
02	5684 X	2032	-0-	-3652	-0-	94	1	1860	2	Y	71	73	0	7
						78	9							
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT			7
GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9761 - 14483														
10	T. A.	6107	-0-	6107	24854	264	1	5818	2	Y	23	23	0	1
						25	9							
11	31288 X	6434	-0-	-24854	-0-	156	1	6143	2	Y	123	119	0	5
						135	9							
12	6572 X	6215	-0-	-357	-0-	279	1	5895	2	Y	37	39	0	2
						41	9					1	1	
01	6572 X	5421	-0-	-1151	-0-	269	1	5101	2	Y	46	44	0	4
						51	9							
02	5992 X	4826	-0-	-1166	-0-	232	1	4557	2	Y	34	35	0	3
						37	9							
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A442H		RRCID -> 263675		COMPL. DATE 05/27/2025		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 9803 - 14669			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
10	14478 X	14478	-0-	-0-	-0-	628 1	13808 2	Y	38	37 0	2
11	13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	42 9	12855 2	Y	33	34 0	1
12	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	36 9	13026 2	Y	36	35 0	2
01	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	615 1	12331 2	Y	40	39 0	3
02	13328 X	11871	-0-	-1457	-0-	40 9	11264 2	Y	32	32 0	3
03	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-	644 1		Y	NO RPT		3
						44 9					
						572 1					
						35 9					
GALVAN RANCH		WELL #: A443H		RRCID -> 263700		COMPL. DATE 05/30/2025		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 9796 - 14557			
10	4464 X	1421	-0-	-3043	-0-	60 1	1344 2	Y	15	16 0	1
11	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-	17 9		Y	-0-	1 0	-0-
12	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	4844 X	-0-	-0-	-4844	-0-			Y	-0-		-0-
03	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A528H		RRCID -> 263767		COMPL. DATE 01/30/2016		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE R		WELL #: 14H		RRCID -> 264517		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883			
10	8711 X	7875	-0-	-836	-0-	340 1	7487 2	Y	44	43 0	2
11	7740 X	5804	-0-	-1936	-0-	48 9	5590 2	Y	66	65 0	3
12	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	141 1	7693 2	Y	85	82 0	5
01	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	73 9	7068 2	Y	45	46 0	4
02	7224 X	5996	-0-	-1228	-0-	365 1	5681 2	Y	24	26 0	2
03	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-	94 9		Y	NO RPT		2
						369 1					
						50 9					
						289 1					
						26 9					
GALVAN STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 264607		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540			
10	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	84 1	1832 2	Y	37	37 0	2
11	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	41 9	1855 2	Y	75	74 0	3
12	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	46 1	1987 2	Y	108	103 0	7
01	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	83 9	1766 2	Y	100	99 0	8
02	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	94 1	1766 2	Y	91	90 0	9
03	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	119 9		Y	NO RPT		9
						94 1					
						110 9					
						88 1					
						100 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G GU5 STATE		WELL #:		RRCID -> 264651		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7498 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-		
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-		

GALVAN RANCH		WELL #:		C454H		RRCID -> 264809		COMPL. DATE 12/14/2021		TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818	
10	16089 X	16042	-0-	-47	-0-	698	1	15344	2	Y	-0-
11	15360 X	14913	-0-	-447	-0-	370	1	14542	2	Y	-0-
12	16771 X	14553	-0-	-2218	-0-	657	1	13896	2	Y	-0-
01	14105 X	14105	-0-	-0-	-0-	699	1	13404	2	Y	-0-
02	15148 X	12372	-0-	-2776	-0-	597	1	11768	2	Y	1
03	16027 X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	1

GALVAN RANCH		WELL #:		B152H		RRCID -> 265079		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525	
10	12989 X	12749	-0-	-240	-0-	553	1	12196	2	Y	-0-
11	12570 X	12216	-0-	-354	-0-	301	1	11915	2	Y	-0-
12	12989 X	12608	-0-	-381	-0-	570	1	12038	2	Y	-0-
01	12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	627	1	12028	2	Y	-0-
02	11508 X	10853	-0-	-655	-0-	525	1	10328	2	Y	-0-
03	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		A501H		RRCID -> 265169		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480	
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-
11	3000 N	3554	-0-	554	554	83	1	3336	2	Y	5
12	3100 N	2969	-0-	-131	423	135	9	2698	2	Y	8
01	3402 X	2979	-0-	-423	-0-	129	1	2677	2	Y	12
02	3304 X	2092	-0-	-1212	-0-	142	9	1926	2	Y	6
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	141	1			Y	6

BRISCOE G GU4 STATE		WELL #:		18H		RRCID -> 265195		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3255 X	2670	-0-	-585	-0-	115	1	2555	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	3150 X	2900	-0-	-250	-0-	73	1	2815	2	Y	11	11	0			-0-
12	2945 X	2733	-0-	-212	-0-	12	9	2605	2	Y	3	3	0			-0-
01	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	3	9	994	2	Y	-0-					-0-
02	2716 X	2428	-0-	-288	-0-	53	1	2309	2	Y	-0-					-0-
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	119	1			Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

10	3379 X	3182	-0-	-197	-0-	136	1	2993	2	Y	48	48	0			2
11	3300 X	3022	-0-	-278	-0-	53	9	2890	2	Y	52	52	0			2
12	3410 X	3189	-0-	-221	-0-	57	9	2993	2	Y	47	45	0	1	1	3
01	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	144	1	2945	2	Y	85	81	0			7
02	2884 X	2830	-0-	-54	-0-	52	9	2619	2	Y	72	72	0			7
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	152	1			Y	NO RPT					7

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7804 - 13241

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

10	3131 X	2836	-0-	-295	-0-	119	1	2621	2	Y	87	88	0			4
11	2940 X	2605	-0-	-335	-0-	96	9	2440	2	Y	94	94	0			4
12	3007 X	2753	-0-	-254	-0-	62	1	2521	2	Y	104	100	0	1	1	7
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	103	9	2598	2	Y	128	125	0			10
02	2660 X	2375	-0-	-285	-0-	118	1	2223	2	Y	35	42	0			3
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	114	9			Y	NO RPT					3

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

10	3875 X	3825	-0-	-50	-0-	165	1	3629	2	Y	28	29	0			1
11	3750 X	3441	-0-	-309	-0-	31	9	3307	2	Y	46	45	0			2
12	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	83	1	3667	2	Y	57	55	0			4
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	51	9	3472	2	Y	64	63	0			5
02	3500 X	2365	-0-	-1135	-0-	174	1	2217	2	Y	32	34	0			3
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	63	9			Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A529H		RRCID -> 265517		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	81					Y	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA D (SA1)		WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 01/26/2024		TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7211 - 12207								
10	2294 X	1730	-0-	-564	-0-	63	1	1385	2	Y	256	256	0	1	1	11
						282	9									
11	2220 X	812	-0-	-1408	-0-	18	1	694	2	Y	91	97	0	1	1	4
						100	9									
12	1798 X	1217	-0-	-581	-0-	48	1	1042	2	Y	115	111	0	1	1	7
						127	9									
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	72	1	1389	2	Y	241	229	0			19
						265	9									
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	40	1	791	2	Y	93	103	0			9
						102	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

GALVAN RANCH		WELL #: A125H		RRCID -> 265781		COMPL. DATE 08/14/2022		TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

SAN AMBROSIA D		WELL #: 14H		RRCID -> 266167		COMPL. DATE 12/20/2023		TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7166 - 12336								
10	1426 X	901	-0-	-525	-0-	35	1	739	2	Y	115	116	0			5
						127	9									
11	1320 X	541	-0-	-779	-0-	11	1	472	2	Y	53	56	0			2
						58	9									
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	1	2	0	1	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE R		WELL #: 12H		RRCID -> 266173		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B138H		RRCID -> 266175		COMPL. DATE 07/13/2021		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	21700 X	21130	-0-	-570	-0-	918	1	20211	2	Y	1	-0-
11	21000 X	19855	-0-	-1145	-0-	493	1	19360	2	Y	2	-0-
12	21700 X	20328	-0-	-1372	-0-	919	1	19407	2	Y	2	-0-
01	20314 X	20314	-0-	-0-	-0-	1008	1	19304	2	Y	2	-0-
02	19404 X	18283	-0-	-1121	-0-	883	1	17398	2	Y	2	-0-
03	21142 X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 1H		RRCID -> 266258		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630				
10	3410 X	3241	-0-	-169	-0-	136	1	3006	2	Y	90	4
11	3300 X	2289	-0-	-1011	-0-	55	1	2157	2	Y	70	3
12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	151	1	3218	2	Y	115	7
01	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	156	1	2995	2	Y	117	9
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	142	1	2781	2	Y	84	8
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT	8

BRISCOE R		WELL #: 13H		RRCID -> 266861		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987				
10	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	259	1	5730	2	Y	162	7
11	4500 X	4272	-0-	-228	-0-	178	1	4014	2	Y	143	6
12	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	212	1	4497	2	Y	162	10
01	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	178	1	4917	2	Y	179	14
02	5572 X	4495	-0-	-1077	-0-	256	1	4273	2	Y	3	-0-
03	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C403H		RRCID -> 267049		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136				
10	5332 X	5220	-0-	-112	-0-	224	1	4916	2	Y	73	3
11	5220 X	5049	-0-	-171	-0-	80	1	4852	2	Y	68	3
12	5394 X	5246	-0-	-148	-0-	122	1	4924	2	Y	81	5
01	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	75	1	4944	2	Y	87	7
02	4760 X	4726	-0-	-34	-0-	233	1	4436	2	Y	59	6
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R		WELL #: 10H		RRCID -> 267050		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447				
M	O	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
10		3127 X	3127	-0-	-0-	134 1	2962 2	Y	28	30 0		1
						31 9						
11		2915 X	2915	-0-	-0-	73 1	2816 2	Y	24	24 0		1
						26 9						
12		3689 X	3100	-0-	-589	139 1	2930 2	Y	28	27 0		2
						31 9						
01		3063 X	3063	-0-	-0-	150 1	2872 2	Y	37	36 0		3
						41 9						
02		3332 X	2671	-0-	-661	127 1	2512 2	Y	29	29 0		3
						32 9						
03		3131 X	NO RPT	-0-	-3131			Y	NO RPT			3

BRISCOE R		WELL #: 11H		RRCID -> 267051		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798				
10		2294 X	2281	-0-	-13	97 1	2101 2	Y	75	76 0		3
						83 9						
11		2250 X	1878	-0-	-372	45 1	1759 2	Y	67	67 0		3
						74 9						
12		2542 X	1872	-0-	-670	81 1	1714 2	Y	70	68 0	1 1	4
						77 9						
01		1434 X	1434	-0-	-0-	68 1	1288 2	Y	71	69 0		6
						78 9						
02		2428 X	2428	-0-	-0-	115 1	2230 2	Y	75	74 0		7
						83 9						
03		2294 X	NO RPT	-0-	-2294			Y	NO RPT			7

BRISCOE R		WELL #: 8H		RRCID -> 267052		COMPL. DATE 04/14/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE R		WELL #: 7H		RRCID -> 267458		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758				
10		9889 X	-0-	-0-	-9889			Y	-0-			-0-
11		3450 X	-0-	-0-	-3450			Y	-0-			-0-
12		93 X	-0-	-0-	-93			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 2H		RRCID -> 267933		COMPL. DATE 01/02/2016		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023				
10		1984 X	1798	-0-	-186	78 1	1720 2	Y	-0-			-0-
						36 1	1392 2	Y	15	14 0		1
						17 9						
12		1953 X	1874	-0-	-79	83 1	1757 2	Y	31	30 0		2
						34 9						
01		1876 X	1876	-0-	-0-	91 1	1712 2	Y	66	63 0		5
						73 9						
02		1624 X	1277	-0-	-347	57 1	1170 2	Y	45	46 0		4
						50 9						
03		1798 X	NO RPT	-0-	-1798			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	81	1	1760	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
11	1860 N	1459	-0-	-401	-0-	36	1	1412	2	Y	10	11	0	-0-
						11	9							
12	1736 N	199	-0-	-1537	-0-	11	1	187	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-
03	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

10	13423 X	12509	-0-	-914	-0-	543	1	11959	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
11	12990 X	10788	-0-	-2202	-0-	266	1	10516	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
12	12586 X	12094	-0-	-492	-0-	546	1	11540	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
01	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	564	1	10734	2	Y	10	9	0	1
						11	9							
02	11312 X	9996	-0-	-1316	-0-	480	1	9513	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
03	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

10	5177 X	3315	-0-	-1862	-0-	142	1	3173	2	Y	-0-			-0-
11	4230 X	3053	-0-	-1177	-0-	77	1	2975	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
12	3968 X	3376	-0-	-592	-0-	153	1	3223	2	Y	-0-			-0-
01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	133	1	2535	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	154	1	3037	2	Y	17	15	0	2
						19	9							
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			2

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B101H		RRCID -> 268492		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 9720 - 15314	
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
10	10323 X	9944	-0-	-379	-0-	432 1	9487 2	Y	23	23 0	1
						25 9					
11	9870 X	9348	-0-	-522	-0-	231 1	9092 2	Y	23	23 0	1
						25 9					
12	10137 X	9414	-0-	-723	-0-	426 1	8958 2	Y	27	26 0	2
						30 9					
01	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	455 1	8707 2	Y	39	38 0	3
						43 9					
02	9016 X	7105	-0-	-1911	-0-	344 1	6740 2	Y	19	20 0	2
						21 9					
03	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-			Y	NO RPT		2

GALVAN RANCH		WELL #: B102H		RRCID -> 268493		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 9323		PERF. 9459 - 15185	
10	5642 X	5072	-0-	-570	-0-	220 1	4838 2	Y	13	13 0	1
						14 9					
11	4950 X	4690	-0-	-260	-0-	115 1	4562 2	Y	12	12 0	1
						13 9					
12	5394 X	5212	-0-	-182	-0-	234 1	4957 2	Y	19	19 0	1
						21 9					
01	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	246 1	4714 2	Y	20	19 0	2
						22 9					
02	4872 X	3746	-0-	-1126	-0-	179 1	3556 2	Y	10	11 0	1
						11 9					
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 7843 - 13273	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7828 - 13386	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE G GU8 STATE		WELL #: 22H		RRCID -> 268599		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 7914 - 13244	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A568H		RRCID -> 268633		COMPL. DATE 12/28/2020		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 9319 - 14387	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388			
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	
10	5363 X	5336	-0-	-27	-0-	230 1	5103 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
11	5190 X	5091	-0-	-99	-0-	127 1	4961 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
12	5363 X	5231	-0-	-132	-0-	235 1	4990 2	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
01	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	263 1	5044 2	Y	9	8 0	1
						10 9					
02	4816 X	4665	-0-	-151	-0-	225 1	4437 2	Y	3	4 0	-0-
						3 9					
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A569H		RRCID -> 268637		COMPL. DATE 12/23/2019		TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: B103H		RRCID -> 268841		COMPL. DATE 05/05/2018		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: A359H		RRCID -> 269225		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	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			
10	35774 X	6477	-0-	-29297	-0-	280 1	6154 2	Y	39	40 0	2
						43 9					
11	11730 X	5654	-0-	-6076	-0-	138 1	5480 2	Y	33	34 0	1
						36 9					
12	12121 X	5637	-0-	-6484	-0-	253 1	5347 2	Y	34	33 0	2
						37 9					
01	9641 X	4899	-0-	-4742	-0-	241 1	4635 2	Y	21	21 0	2
						23 9					
02	6972 X	3895	-0-	-3077	-0-	188 1	3693 2	Y	13	14 0	1
						14 9					
03	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT		1

GALVAN RANCH		WELL #: A334H		RRCID -> 269251		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A335 H		RRCID -> 269252		COMPL. DATE 02/14/2016		TOTAL DEPTH 9363		PERF. 9957 - 15551						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	7224	-0-	7224	35591	307	1	6765	2	Y	138	139	0			6
11	41208 X	5617	-0-	-35591	-0-	152	9									
12	11284 X	6662	-0-	-4622	-0-	138	1	5479	2	Y	-0-	6	0			-0-
						302	1	6339	2	Y	19	18	0			1
						21	9									
01	9517 X	6491	-0-	-3026	-0-	322	1	6160	2	Y	8	8	0			1
						9	9									
02	7056 X	5585	-0-	-1471	-0-	269	1	5316	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A540H		RRCID -> 269554		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 9964 - 13922						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE B (SA7)		WELL #: 15H		RRCID -> 269555		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 6945		PERF. 7342 - 12957						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE B (SA6)		WELL #: 14H		RRCID -> 269556		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 7392 - 12855						
10	6355 X	3997	-0-	-2358	-0-	168	1	3718	2	Y	101	101	0			4
						111	9									
11	5190 X	3406	-0-	-1784	-0-	83	1	3239	2	Y	76	77	0			3
						84	9									
12	4681 X	3464	-0-	-1217	-0-	150	1	3214	2	Y	91	87	0	1	1	6
						100	9									
01	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	202	1	3864	2	Y	141	136	0			11
						155	9									
02	3612 X	2032	-0-	-1580	-0-	96	1	1871	2	Y	59	64	0			6
						65	9									
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					6
BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 3H		RRCID -> 269603		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8238 - 12968						
10	1953 X	1951	-0-	-2	-0-	84	1	1832	2	Y	32	32	0			1
						35	9									
11	2070 X	1972	-0-	-98	-0-	49	1	1911	2	Y	11	12	0			-0-
						12	9									
12	2139 X	1911	-0-	-228	-0-	86	1	1813	2	Y	11	10	0			1
						12	9									
01	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	75	1	1467	2	Y	20	19	0			2
						22	9									
02	1848 X	1063	-0-	-785	-0-	51	1	991	2	Y	19	19	0			2
						21	9									
03	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A541H		RRCID -> 269604		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 9774 - 15230		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		4185 X	1380	-0-	-2805	-0-	59 1	1306	2	Y	14	15	0	1
							15 9							
11		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	119 1	4679	2	Y	56	55	0	2
							62 9							
12		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	195 1	4155	2	Y	55	53	0	3
							61 9					1	1	
01		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	206 1	3963	2	Y	60	58	0	5
							66 9							
02		4536 X	3241	-0-	-1295	-0-	155 1	3043	2	Y	39	40	0	4
							43 9							
03		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-				Y	NO RPT			4

BRISCOE G		WELL #: 25H		RRCID -> 269605		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 7955 - 12515				
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	410	-0-	410	410	17 1	359	2	Y	31	28	0	3
							34 9							
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	410				Y	NO RPT			3

BRISCOE G		WELL #: 39H		RRCID -> 269606		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 7633		PERF. 7963 - 12146				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE G		WELL #: 40H		RRCID -> 269618		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 7634		PERF. 7865 - 12737				
10		1209 X	943	-0-	-266	-0-	38 1	843	2	Y	56	56	0	2
							62 9							
11		1170 X	952	-0-	-218	-0-	23 1	886	2	Y	39	39	0	2
							43 9							
12		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	48 1	1049	2	Y	69	67	0	4
							76 9							
01		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	56 1	1125	2	Y	77	75	0	6
							85 9							
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	43 1	826	2	Y	51	52	0	5
							56 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

GALVAN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 269619		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8791 - 13218				
10		1767 X	1699	-0-	-68	-0-	72 1	1601	2	Y	24	24	0	1
							26 9							
11		1710 X	1592	-0-	-118	-0-	39 1	1527	2	Y	24	24	0	1
							26 9							
12		1767 X	1682	-0-	-85	-0-	75 1	1561	2	Y	42	40	0	3
							46 9							
01		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	79 1	1509	2	Y	56	54	0	5
							62 9							
02		1484 N	1472	-0-	-12	-0-	68 1	1365	2	Y	35	37	0	3
							39 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: A131H		RRCID -> 269620		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	6758 X	3934	-0-	-2824	-0-	170 1	3742 2	Y	20 21 0	1
11	6060 X	5500	-0-	-560	-0-	22 9	5116 2	Y	230 221 0	10
12	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	131 1	6055 2	Y	618 587 0 2 1	39
01	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	253 9	5935 2	Y	39 73 0 2 1	3
02	5124 X	4153	-0-	-971	-0-	286 1	3934 2	Y	18 19 0	2
03	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-	680 9		Y	NO RPT	2
01						310 1				
						43 9				
						199 1				
						20 9				
GALVAN RANCH		WELL #: A539H		RRCID -> 270008		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	7522	-0-	7522	7522	365 1	6980 2	Y	161 148 0	13
02	14B2 EXT	12744	-0-	12744	20266	177 9	11952 2	Y	167 164 0	16
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20266	184 9		Y	NO RPT	16
GALVAN RANCH		WELL #: A553H		RRCID -> 270009		COMPL. DATE 02/01/2018		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A552H		RRCID -> 270010		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741		
10	9920 X	2863	-0-	-7057	-0-	124 1	2735 2	Y	4 4 0	-0-
11	9600 X	-0-	-0-	-9600	-0-	4 9		Y	-0-	-0-
12	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	683 1	13473 2	Y	3 3 0	-0-
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	3 9		Y	NO RPT	-0-
GALVAN RANCH LP		WELL #: 4H		RRCID -> 270011		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067		
10	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	55 1	1216 2	Y	18 19 0	1
11	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	20 9	1305 2	Y	31 31 0	1
12	1333 X	1157	-0-	-176	-0-	34 1	1073 2	Y	31 30 0	2
01	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	34 9	1208 2	Y	37 36 0	3
02	1288 X	1107	-0-	-181	-0-	50 1	1024 2	Y	27 27 0	3
03	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-	34 9		Y	NO RPT	3
						64 1				
						41 9				
						53 1				
						30 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B127H		RRCID -> 270012		COMPL. DATE 06/19/2016		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 9366 - 14085	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	3906 X	3890	-0-	-16	-0-	168 1	3719 2	Y	3	3 0	-0-
11	3780 X	3480	-0-	-300	-0-	84 1	3394 2	Y	2	2 0	-0-
12	3937 X	3496	-0-	-441	-0-	159 1	3336 2	Y	1	1 0	-0-
01	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	174 1	3331 2	Y	4	4 0	-0-
02	3556 X	3090	-0-	-466	-0-	147 1	2941 2	Y	2	2 0	-0-
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	2 9		Y	NO RPT		-0-

WATSON GU3 STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 270013		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 8138		PERF. 8609 - 12913	
10	3007 X	2573	-0-	-434	-0-	112 1	2461 2	Y	-0-		-0-
11	2910 X	2738	-0-	-172	-0-	67 1	2671 2	Y	-0-		-0-
12	3007 X	2808	-0-	-199	-0-	128 1	2680 2	Y	-0-		-0-
01	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	140 1	2655 2	Y	-0-		-0-
02	2604 X	1767	-0-	-837	-0-	85 1	1682 2	Y	-0-		-0-
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B115H		RRCID -> 270014		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 9111		PERF. 9372 - 14468	
10	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	471 1	10382 2	Y	79	81 0	3
11	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	237 1	9340 2	Y	74	74 0	3
12	11687 X	9466	-0-	-2221	-0-	426 1	8955 2	Y	77	74 0	5
01	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	576 1	11047 2	Y	37	39 0	3
02	11368 X	10513	-0-	-855	-0-	41 9	10003 2	Y	-0-	3 0	-0-
03	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-	510 1		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A523H		RRCID -> 270015		COMPL. DATE 02/02/2014		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 9804 - 16245	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A522H		RRCID -> 270016		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 9249		PERF. 9854 - 13942	
10	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	83 1	1780 2	Y	24	23 0	1
11	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	26 9	2196 2	Y	38	37 0	2
12	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	56 1	2068 2	Y	49	48 0	3
01	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	42 9	1956 2	Y	45	44 0	4
02	2128 X	1614	-0-	-514	-0-	98 1	1505 2	Y	28	29 0	3
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	54 9		Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT		
			WELL #: A524H	RRCID -> 270017	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 9167	PERF. 9829	- 16361
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8773 X	6642	-0-	-2131	-0-	288 1 79 9	6275 2	Y 72 72 0 3
11	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	173 1 87 9	6835 2	Y 79 79 0 3
12	7068 X	6867	-0-	-201	-0-	307 1 92 9	6468 2	Y 84 81 0 1 1 5
01	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	296 1 88 9	5673 2	Y 80 79 0 6
02	6608 X	5640	-0-	-968	-0-	268 1 73 9	5299 2	Y 66 66 0 6
03	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			Y NO RPT 6
WATSON GU2 STATE			WELL #: 2H	RRCID -> 270131	COMPL. DATE 07/27/2014	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 8569	- 12961
10	3255 X	3239	-0-	-16	-0-	141 1 19 9	3079 2	Y 17 17 0 1
11	3390 X	2851	-0-	-539	-0-	72 1 15 9	2764 2	Y 14 14 0 1
12	3503 X	2890	-0-	-613	-0-	130 1 20 9	2740 2	Y 18 18 0 1
01	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	144 1 21 9	2728 2	Y 19 18 0 2
02	2912 X	1871	-0-	-1041	-0-	88 1 10 9	1773 2	Y 9 10 0 1
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y NO RPT 1
GALVAN RANCH			WELL #: A147H	RRCID -> 270141	COMPL. DATE 02/08/2013	TOTAL DEPTH 9619	PERF.10472	- 15193
10	8152 X	1865	-0-	-6287	-0-	80 1 43 9	1742 2	Y 39 39 0 2
11	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	45 1 47 9	1752 2	Y 43 43 0 2
12	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	83 1 24 9	1777 2	Y 22 23 0 1
01	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	96 1 7 9	1816 2	Y 6 7 0 -0-
02	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	86 1 20 9	1706 2	Y 18 16 0 2
03	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y NO RPT 2
GALVAN RANCH			WELL #: A149H	RRCID -> 270143	COMPL. DATE 06/07/2017	TOTAL DEPTH 9578	PERF. 9991	- 14497
10	5921 X	4853	-0-	-1068	-0-	209 1 10 9	4634 2	Y 9 10 0 -0-
11	6210 X	4184	-0-	-2026	-0-	104 1 18 9	4062 2	Y 16 15 0 1
12	6417 X	5041	-0-	-1376	-0-	228 1 40 9	4773 2	Y 36 35 0 2
01	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	257 1 39 9	4949 2	Y 35 34 0 3
02	5096 X	4497	-0-	-599	-0-	217 1 15 9	4265 2	Y 14 16 0 1
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y NO RPT 1
GALVAN RANCH			WELL #: A145H	RRCID -> 270144	COMPL. DATE 04/19/2021	TOTAL DEPTH 9657	PERF.10079	- 14988
10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y -0- -0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A247H		RRCID -> 270152		COMPL. DATE 01/04/2022		TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865					
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	
10	11129 X	8091	-0-	-3038	-0-	351	1	7712	2	Y	25	26 0	1
						28	9						
11	10770 X	7662	-0-	-3108	-0-	189	1	7448	2	Y	23	23 0	1
						25	9						
12	11129 X	6161	-0-	-4968	-0-	278	1	5863	2	Y	18	18 0	1
						20	9						
01	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	117	1	2224	2	Y	14	14 0	1
						15	9						
02	7308 X	2462	-0-	-4846	-0-	120	1	2325	2	Y	15	15 0	1
						17	9						
03	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT		1

BRISCOE G GU9 STATE		WELL #: 41H		RRCID -> 270153		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: B315H		RRCID -> 270154		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729					
10	13578 X	12597	-0-	-981	-0-	548	1	12047	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
11	13140 X	11536	-0-	-1604	-0-	286	1	11244	2	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
12	13578 X	11406	-0-	-2172	-0-	512	1	10870	2	Y	22	21 0	1
						24	9						
01	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	527	1	10126	2	Y	7	7 0	1
						8	9						
02	11788 X	10968	-0-	-820	-0-	527	1	10397	2	Y	40	37 0	4
						44	9						
03	12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT		4

BRISCOE G GU12 STATE		WELL #: 17H		RRCID -> 270155		COMPL. DATE 05/09/2016		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045					
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2	

GALVAN RANCH		WELL #: B410H		RRCID -> 270171		COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016					
10	16523 X	12267	-0-	-4256	-0-	526	1	11574	2	Y	152	152 0	6
						167	9						
11	15240 X	11274	-0-	-3966	-0-	266	1	10473	2	Y	486	471 0	21
						535	9						
12	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	499	1	10579	2	Y	2400	2266 0	151
						2640	9					4 1	
01	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	537	1	10285	2	Y	43	182 0	3
						47	9					9 1	
02	11088 X	7343	-0-	-3745	-0-	354	1	6983	2	Y	5	8 0	-0-
						6	9						
03	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.L// 788997									
BRISCOE G		WELL #: 37H		RRCID -> 270173		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	15 1	386 2	Y	108	105 0	5
						119 9					
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	6 1	313 2	Y	134	133 0	6
						147 9					
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	13 1	270 2	Y	96	95 0	6
						106 9				1 1	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	5 1	133 2	Y	45	47 0	4
						50 9					
02	448 N	45	-0-	-403	-0-	34 2	11 9	Y	10	13 0	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE G		WELL #: 38H		RRCID -> 270177		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246			
10	1209 X	149	-0-	-1060	-0-	2 1	133 2	Y	13	12 0	1
						14 9					
11	595 X	595	-0-	-0-	-0-	9 1	400 2	Y	169	163 0	7
						186 9					
12	252 X	252	-0-	-0-	-0-	8 1	169 2	Y	68	69 0	4
						75 9				2 1	
01	152 X	152	-0-	-0-	-0-	4 1	126 2	Y	20	22 0	2
						22 9					
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
03	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B412H		RRCID -> 270180		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259			
10	8339 X	6375	-0-	-1964	-0-	269 1	5948 2	Y	144	140 0	6
						158 9					
11	8070 X	7633	-0-	-437	-0-	186 1	7316 2	Y	119	120 0	5
						131 9					
12	8339 X	7298	-0-	-1041	-0-	325 1	6868 2	Y	95	93 0	6
						105 9				1 1	
01	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	230 1	4416 2	Y	35	38 0	3
						39 9					
02	7112 X	3808	-0-	-3304	-0-	182 1	3604 2	Y	20	21 0	2
						22 9					
03	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-			Y	NO RPT		2

GALVAN RANCH		WELL #: B411H		RRCID -> 270183		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107			
10	8525 X	8122	-0-	-403	-0-	353 1	7769 2	Y	-0-		-0-
						150 1	5922 2	Y	-0-		-0-
11	6510 X	6072	-0-	-438	-0-	161 1	3411 2	Y	-0-		-0-
						131 9					-0-
12	4991 X	3572	-0-	-1419	-0-	380 1	7313 2	Y	-0-		-0-
						261 1	5131 2	Y	-0-		-0-
01	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	7336 X	5392	-0-	-1944	-0-						-0-
03	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-						-0-

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 4H		RRCID -> 270185		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383			
10	5332 X	5178	-0-	-154	-0-	224 1	4895 2	Y	54	55 0	2
						59 9					
11	5130 X	4775	-0-	-355	-0-	116 1	4604 2	Y	50	50 0	2
						55 9					
12	5301 X	5296	-0-	-5	-0-	235 1	4989 2	Y	65	63 0	4
						72 9					
01	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	270 1	5181 2	Y	84	81 0	7
						92 9					
02	4732 X	3320	-0-	-1412	-0-	156 1	3121 2	Y	39	42 0	4
						43 9					
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 8910 - 14890				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 3H		RRCID -> 271085		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8300 - 13165				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 2H		RRCID -> 271086		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8315 - 13288				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 1H		RRCID -> 271087		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 8289 - 13190				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE G		WELL #: 24H		RRCID -> 271114		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 7638		PERF. 7986 - 11960				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE G		WELL #: 23H		RRCID -> 271115		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7883 - 12645				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 271128		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	4898 X	4590	-0-	-308	-0-	194 1	4326 2	Y	64	64 0	3
11	4620 X	4268	-0-	-352	-0-	70 9	4090 2	Y	66	66 0	3
12	4774 X	4458	-0-	-316	-0-	105 1	4183 2	Y	70	68 0	4
01	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	73 9	4106 2	Y	90	87 0	7
02	4256 X	3862	-0-	-394	-0-	198 1	3614 2	Y	59	60 0	6
03	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	77 9		Y	NO RPT		6
						216 1					
						99 9					
						183 1					
						65 9					
GALVAN RANCH		WELL #: B421H		RRCID -> 271170		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558			
10	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	399 1	8788 2	Y	24	25 0	1
11	8010 X	3967	-0-	-4043	-0-	26 9	3858 2	Y	9	10 0	-0-
12	9486 X	761	-0-	-8725	-0-	99 1	726 2	Y	2	2 0	-0-
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	10 9		Y	-0-		-0-
02	8568 X	127	-0-	-8441	-0-	33 1	124 2	Y	-0-		-0-
03	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-	2 9		Y	NO RPT		-0-
						9 2					
						3 1					
GALVAN RANCH		WELL #: B419H		RRCID -> 271171		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303			
10	6665 X	6255	-0-	-410	-0-	270 1	5955 2	Y	27	27 0	1
11	6450 X	5225	-0-	-1225	-0-	30 9	5064 2	Y	30	30 0	1
12	6386 X	2353	-0-	-4033	-0-	128 1	2225 2	Y	20	20 0	1
01	125 X	125	-0-	-0-	-0-	33 9	120 2	Y	1	2 0	-0-
02	5656 X	468	-0-	-5188	-0-	106 1	441 2	Y	4	4 0	-0-
03	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-	22 9		Y	NO RPT		-0-
						4 1					
						1 9					
						23 1					
						4 9					
GALVAN RANCH		WELL #: B327H		RRCID -> 271172		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016			
10	8122 X	7195	-0-	-927	-0-	310 1	6875 2	Y	9	10 0	-0-
11	7260 X	6918	-0-	-342	-0-	10 9	6736 2	Y	10	10 0	-0-
12	7192 X	7080	-0-	-112	-0-	171 1	6742 2	Y	16	15 0	1
01	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	11 9	6755 2	Y	34	32 0	3
02	6496 X	6380	-0-	-116	-0-	320 1	6050 2	Y	21	22 0	2
03	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-	18 9		Y	NO RPT		2
						352 1					
						37 9					
						307 1					
						23 9					
GALVAN RANCH		WELL #: B417H		RRCID -> 271173		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	456 2	Y	-0-		2
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	27 1	552 2	Y	-0-		2
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	5 1	144 2	Y	-0-		2
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-			Y	-0-		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: B415H		RRCID -> 271174		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	12307 X	12031	-0-	-276	-0-	521 1 34 9	11476 2	Y	31 31 0	1
11	11850 X	9648	-0-	-2202	-0-	237 1 32 9	9379 2	Y	29 29 0	1
12	12245 X	6714	-0-	-5531	-0-	303 1 40 9	6371 2	Y	36 35 0	2
01	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	278 1 25 9	5337 2	Y	23 23 0	2
02	10864 X	4758	-0-	-6106	-0-	231 1 1 9	4526 2	Y	1 3 0	-0-
03	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-			Y	NO RPT	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B434H		RRCID -> 271295		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840		
10	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	106 1 14 9	2315 2	Y	13 12 0	1
11	2310 X	2230	-0-	-80	-0-	55 1 15 9	2160 2	Y	14 14 0	1
12	2387 X	2262	-0-	-125	-0-	101 1 7 9	2154 2	Y	6 7 0	-0-
01	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	98 1 6 9	1900 2	Y	5 5 0	-0-
02	2212 X	1971	-0-	-241	-0-	96 1 9 9	1866 2	Y	8 7 0	1
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT	1
GALVAN RANCH		WELL #: B436H		RRCID -> 271296		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016		
10	12989 X	12395	-0-	-594	-0-	538 1 36 9	11821 2	Y	33 34 0	1
11	12300 X	11733	-0-	-567	-0-	289 1 36 9	11408 2	Y	33 33 0	1
12	12710 X	11683	-0-	-1027	-0-	527 1 47 9	11109 2	Y	43 41 0	3
01	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	591 1 65 9	11328 2	Y	59 57 0	5
02	11200 X	9972	-0-	-1228	-0-	479 1 42 9	9451 2	Y	38 39 0	4
03	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-			Y	NO RPT	4
GALVAN RANCH		WELL #: B438H		RRCID -> 271297		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968		
10	11594 X	10519	-0-	-1075	-0-	456 1 31 9	10032 2	Y	28 28 0	1
11	11220 X	9710	-0-	-1510	-0-	238 1 29 9	9443 2	Y	26 26 0	1
12	11594 X	10419	-0-	-1175	-0-	471 1 39 9	9909 2	Y	35 34 0	2
01	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	495 1 45 9	9487 2	Y	41 40 0	3
02	9492 X	9221	-0-	-271	-0-	446 1 34 9	8741 2	Y	31 31 0	3
03	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-			Y	NO RPT	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: B344H		RRCID -> 271518		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	14415 X	14102	-0-	-313	-0-	611 14 9	13477 2	Y	13 13 0	1
11	13920 X	13359	-0-	-561	-0-	331 14 9	13014 2	Y	13 13 0	1
12	14167 X	13076	-0-	-1091	-0-	590 28 9	12458 2	Y	25 24 0	2
01	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	685 21 9	13095 2	Y	19 19 0	2
02	12796 X	11068	-0-	-1728	-0-	533 12 9	10523 2	Y	11 12 0	1
03	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-			Y	NO RPT	1
GALVAN RANCH		WELL #: B340H		RRCID -> 271519		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B342		RRCID -> 271520		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912		
10	10168 X	9099	-0-	-1069	-0-	397 11 9	8691 2	Y	10 10 0	-0-
11	9510 X	9096	-0-	-414	-0-	225 15 9	8856 2	Y	14 13 0	1
12	9796 X	9024	-0-	-772	-0-	407 14 9	8603 2	Y	13 13 0	1
01	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	471 18 9	9063 2	Y	16 16 0	1
02	8484 X	8232	-0-	-252	-0-	397 9 9	7826 2	Y	8 8 0	1
03	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			Y	NO RPT	1
GALVAN RANCH		WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809		
10	16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	735 7 9	16235 2	Y	6 6 0	-0-
11	13530 X	12948	-0-	-582	-0-	321 8 9	12619 2	Y	7 7 0	-0-
12	13547 X	13185	-0-	-362	-0-	595 24 9	12566 2	Y	22 21 0	1
01	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	597 22 9	11420 2	Y	20 19 0	2
02	15344 X	10700	-0-	-4644	-0-	515 9 9	10176 2	Y	8 9 0	1
03	16988 X	NO RPT	-0-	-16988	-0-			Y	NO RPT	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 03/07/2022		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958				
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
10		1550 X	1302	-0-	-248	-0-	57 1	1244 2	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
11		1500 X	175	-0-	-1325	-0-	1 1	174 2	Y	-0-		-0-
12		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-			Y	-0-		-0-
03		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836				
10		3100 X	2927	-0-	-173	-0-	127 1	2799 2	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
11		3000 X	2814	-0-	-186	-0-	69 1	2745 2	Y	-0-		-0-
12		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	134 1	2872 2	Y	-0-		-0-
01		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	145 1	2782 2	Y	-0-		-0-
02		2632 X	2601	-0-	-31	-0-	127 1	2474 2	Y	-0-		-0-
03		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A545H		RRCID -> 271525		COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883				
10		6417 X	2433	-0-	-3984	-0-	104 1	2295 2	Y	31	33 0	1
							34 9					
11		5910 X	4919	-0-	-991	-0-	120 1	4730 2	Y	63	61 0	3
							69 9					
12		6138 X	5212	-0-	-926	-0-	232 1	4896 2	Y	76	73 0	5
							84 9				1 1	
01		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	121 1	2306 2	Y	217	205 0	17
							239 9					
02		5544 X	4952	-0-	-592	-0-	233 1	4632 2	Y	79	88 0	8
							87 9					
03		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT		8

GALVAN RANCH		WELL #: A547H		RRCID -> 271526		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A558H		RRCID -> 271528		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: A560H		RRCID -> 271529		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	13950 X	5708	-0-	-8242	-0-	246 1 30 9	5432 2	Y	27 26 0	1
11	20015 X	20015	-0-	-0-	-0-	495 1 67 9	19453 2	Y	61 59 0	3
12	16299 X	16299	-0-	-0-	-0-	734 1 64 9	15501 2	Y	58 56 0 1 1	4
01	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	716 1 64 9	13707 2	Y	58 57 0	5
02	18676 X	13434	-0-	-5242	-0-	645 1 61 9	12728 2	Y	55 55 0	5
03	20677 X	NO RPT	-0-	-20677	-0-			Y	NO RPT	5
GALVAN RANCH		WELL #: B423H		RRCID -> 271531		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B427H		RRCID -> 271533		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B432H		RRCID -> 271535		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001		
10	3503 X	3034	-0-	-469	-0-	131 1 36 9	2867 2	Y	33 33 0	1
11	3390 X	2850	-0-	-540	-0-	68 1 43 9	2739 2	Y	39 38 0	2
12	3348 X	2924	-0-	-424	-0-	131 1 40 9	2753 2	Y	36 36 0	2
01	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	142 1 52 9	2711 2	Y	47 45 0	4
02	2828 X	2410	-0-	-418	-0-	115 1 34 9	2261 2	Y	31 32 0	3
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT	3
GALVAN RANCH		WELL #: B430H		RRCID -> 271538		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH			WELL #: 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	* EOM BALANCE	

10	12028 X	11448	-0-	-580	-0-	496	1	10908	2	Y	40	40 0	2
						44	9						
11	11400 X	10736	-0-	-664	-0-	265	1	10428	2	Y	39	39 0	2
						43	9						
12	11780 X	10763	-0-	-1017	-0-	483	1	10232	2	Y	44	43 0	3
						48	9						
01	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	497	1	9533	2	Y	49	48 0	4
						54	9						
02	10332 X	5265	-0-	-5067	-0-	252	1	4993	2	Y	18	20 0	2
						20	9						
03	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT		2

GALVAN RANCH			WELL #: B352H		RRCID -> 271541		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 9465 - 14786		

10	14105 X	13716	-0-	-389	-0-	596	1	13119	2	Y	1	2 0	-0-
						1	9						
11	13500 X	12768	-0-	-732	-0-	314	1	12452	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
12	13764 X	13153	-0-	-611	-0-	595	1	12555	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
01	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	633	1	12132	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
02	12376 X	11360	-0-	-1016	-0-	548	1	10797	2	Y	14	13 0	1
						15	9						
03	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT		1

GALVAN RANCH			WELL #: B354H		RRCID -> 271542		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 9376 - 14816		

10	13299 X	12054	-0-	-1245	-0-	524	1	11529	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
11	12630 X	11856	-0-	-774	-0-	294	1	11561	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
12	13051 X	12331	-0-	-720	-0-	556	1	11773	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
01	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	571	1	10977	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
02	11060 X	9734	-0-	-1326	-0-	470	1	9263	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
03	12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH			WELL #: B353H		RRCID -> 271543		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8833		PERF. 9389 - 14597		

10	17887 X	12772	-0-	-5115	-0-	554	1	12216	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
11	17310 X	12082	-0-	-5228	-0-	299	1	11781	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
12	17887 X	12081	-0-	-5806	-0-	546	1	11532	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
01	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	586	1	11228	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
02	12096 X	10562	-0-	-1534	-0-	510	1	10050	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
03	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT		-0-

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
10	7316 X	7023	-0-	-293	-0-	303	1	6641	2	Y 72	71 0 3
11	7080 X	6644	-0-	-436	-0-	79	9	6425	2	Y 51	52 0 2
12	7192 X	6844	-0-	-348	-0-	163	1	6468	2	Y 63	61 0 4
01	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	56	9	6303	2	Y 75	73 0 6
02	6356 X	6201	-0-	-155	-0-	307	1	5849	2	Y 51	52 0 5
03	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-	296	1			Y NO RPT	56 9 5

GALVAN RANCH		WELL #: A562H		RRCID -> 271638		COMPL. DATE 04/01/2021		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456			
10	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	208	1	4618	2	Y 2	2 0 -0-
11	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	114	1	4539	2	Y 22	21 0 1
12	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	224	1	4701	2	Y 35	34 0 2
01	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	39	9	4341	2	Y -0-	2 0 -0-
02	4368 X	3399	-0-	-969	-0-	227	1	3230	2	Y 3	3 0 -0-
03	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-	166	1			Y NO RPT	3 9 -0-

GALVAN RANCH		WELL #: A566H		RRCID -> 271688		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647			
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	170	1	3744	2	Y 31	32 0 1
11	4170 X	3656	-0-	-514	-0-	34	9	3534	2	Y 31	31 0 1
12	4309 X	3766	-0-	-543	-0-	88	1	3551	2	Y 41	39 0 3
01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	170	1	3469	2	Y 47	46 0 4
02	3724 X	3362	-0-	-362	-0-	45	9	3167	2	Y 31	32 0 3
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	182	1			Y NO RPT	52 9 3

BRISCOE G		WELL #: 44H		RRCID -> 271707		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678			
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y -0-	-0-
11	30 X	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y -0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y -0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-

BRISCOE G		WELL #: 45H		RRCID -> 271723		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A531H		RRCID -> 271818		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G		WELL #: 43H		RRCID -> 271823		COMPL. DATE 07/01/2016		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555								
10	1798 X	73	-0-	-1725	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	129	123	0			6
12	590 X	590	-0-	-0-	-0-	142	9	481	2	Y	79	79	0	1	1	5
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	Y	25	28	0			2
02	280 N	143	-0-	-137	-0-	87	9	131	2	Y	6	7	0			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	NO RPT					1
						28	9									
						7	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A536H		RRCID -> 271824		COMPL. DATE 09/13/2019		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	5073	-0-	5073	-0-	246	1	4827	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5073				Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A561H		RRCID -> 271825		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590								
10	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					-0-
11	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					-0-
12	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A535H		RRCID -> 271826		COMPL. DATE 09/07/2019		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	3000 N	9344	-0-	6344	-0-	232	1	9110	2	Y	2	4	0			-0-
12	3100 N	6415	-0-	3315	-0-	2	9	6124	2	Y	1	1	0			-0-
01	12281 X	2622	-0-	-9659	-0-	290	1	2492	2	Y	-0-					-0-
02	8708 X	-0-	-0-	-8708	-0-	1	9			Y	-0-					-0-
03	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-	130	1			Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A537H		RRCID -> 271939		COMPL. DATE 09/15/2019		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G		WELL #: 35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	171 1	3783 2	Y	503	503 0	1 1	21
						553 9						
11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	96 1	3725 2	Y	421	422 0	2 1	18
						463 9						
12	4309 X	3247	-0-	-1062	-0-	127 1	2650 2	Y	427	414 0	4 1	27
						470 9						
01	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	98 1	1914 2	Y	335	333 0	2 1	27
						369 9						
02	4060 X	1657	-0-	-2403	-0-	75 1	1443 2	Y	126	141 0		12
						139 9						
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE G		WELL #: 36H		RRCID -> 271941		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1723	-0-	1723	1723	68 1	1345 2	Y	282	255 0		27
						310 9						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1723			Y	NO RPT			27

BRISCOE G		WELL #: 42H		RRCID -> 271942		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C609H		RRCID -> 271944		COMPL. DATE 09/21/2019		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A530H		RRCID -> 271945		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574				
10	5921 X	5700	-0-	-221	-0-	244 1	5381 2	Y	68	68 0		3
						75 9						
11	5730 X	5394	-0-	-336	-0-	132 1	5171 2	Y	83	82 0		4
						91 9						
12	5673 X	5547	-0-	-126	-0-	246 1	5211 2	Y	82	80 0	1 1	5
						90 9						
01	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	260 1	4991 2	Y	107	103 0		9
						118 9						
02	5152 X	4580	-0-	-572	-0-	217 1	4258 2	Y	95	95 0		9
						105 9						
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A532H		RRCID -> 271947		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 9920 - 14772						
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
02	14B2 EXT	9049	-0-	9049	9049	436	1	8613	2	Y	-0-				1	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9049					Y	NO RPT				1	

BRISCOE G		WELL #: 32H		RRCID -> 271948		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7872 - 12297						
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	6	0		-0-	
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-				-0-	
12	620 X	64	-0-	-556	-0-	62	2	2	9	Y	2	2	0		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE G		WELL #: 33H		RRCID -> 271951		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7948 - 12405						
10	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	83	1	1812	2	Y	326	322	0	1	1	14
						359	9									
11	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	46	1	1840	2	Y	324	323	0	1	1	14
						356	9									
12	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	98	1	2056	2	Y	322	313	0	3	1	20
						354	9									
01	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	104	1	2031	2	Y	358	348	0	1	1	29
						394	9									
02	2100 X	1994	-0-	-106	-0-	85	1	1665	2	Y	222	230	0			21
						244	9									
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE G		WELL #: 34H		RRCID -> 271952		COMPL. DATE 02/12/2024		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7906 - 12279						
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
12	1085 X	37	-0-	-1048	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8649		PERF. 9205 - 14014						
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	3399	-0-	3399	3399	164	1	3171	2	Y	58	53	0			5
						64	9									
02	14B2 EXT	3265	-0-	3265	6664	155	1	3064	2	Y	42	43	0			4
						46	9									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6664					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A556H		RRCID -> 272016	COMPL. DATE 01/02/2017	TOTAL DEPTH	8955	PERF. 9440	- 12504
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
10	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	267 1	5892 2	Y	-0-		-0-
11	5910 X	5719	-0-	-191	-0-	140 1	5579 2	Y	-0-		-0-
12	6200 X	5859	-0-	-341	-0-	266 1	5593 2	Y	-0-		-0-
01	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	287 1	5434 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
02	5600 X	4970	-0-	-630	-0-	241 1	4727 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
03	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH		7562 PERF. 7983 - 10935	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE G		WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH		7550 PERF. 7860 - 11902	
10	2046 X	1694	-0-	-352	-0-	58 1	1288 2	Y	316	316 0	1 1 13
						348 9					
11	1980 X	874	-0-	-1106	-0-	18 1	721 2	Y	123	130 0	1 1 5
						135 9					
12	1705 X	231	-0-	-1474	-0-	12 1	212 2	Y	6	10 0	1 1 -0-
						7 9					
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	54 1	1011 2	Y	251	231 0	20
						276 9					
02	812 N	492	-0-	-320	-0-	18 1	378 2	Y	87	99 0	8
						96 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE G		WELL #: 28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH		7548 PERF. 7783 - 11939	
10	7471 X	1437	-0-	-6034	-0-	54 1	1209 2	Y	158	156 0	7
						174 9					
11	1620 X	725	-0-	-895	-0-	16 1	647 2	Y	56	61 0	2
						62 9					
12	1395 X	196	-0-	-1199	-0-	11 1	178 2	Y	6	7 0	1 1 -0-
						7 9					
01	833 X	833	-0-	-0-	-0-	33 1	624 2	Y	160	147 0	13
						176 9					
02	1288 X	258	-0-	-1030	-0-	12 1	209 2	Y	34	44 0	3
						37 9					
03	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE G		WELL #: 29H		RRCID -> 272278		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH		7559 PERF. 7797 - 12108	
10	1922 X	1449	-0-	-473	-0-	52 1	1180 2	Y	197	197 0	8
						217 9					
11	1800 X	743	-0-	-1057	-0-	15 1	634 2	Y	85	88 0	1 1 4
						94 9					
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-	3 0	1 1 -0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	700 N	636	-0-	-64	-0-	30 1	549 2	Y	52	47 0	5
						57 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G		WELL #: 30H		RRCID -> 272279		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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			
10	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	38 1	868 2	Y	278	276 0	12		
11	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	306 9	42 1	1667 2	Y	317	314 0	1 1	14
12	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	349 9	138 1	2924 2	Y	505	484 0	3 1	32
01	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	556 9	133 1	2577 2	Y	573	557 0	2 1	46
02	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	630 9	95 1	1863 2	Y	339	352 0		33
03	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	373 9			Y	NO RPT			33

BRISCOE G		WELL #: 31H		RRCID -> 272281		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 17H		RRCID -> 272283		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085					
10	2573 X	1962	-0-	-611	-0-	453 1	1380 2	Y	117	115 0	3		
11	2490 X	2006	-0-	-484	-0-	129 9	207 1	1568 2	Y	210	122 0	91	
12	2573 X	1987	-0-	-586	-0-	231 9	339 1	1512 2	Y	124	163 0	52	
01	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	136 9	339 1	1270 2	Y	95	114 0	33	
02	2044 X	978	-0-	-1066	-0-	105 9	318 1	513 2	Y	134	33 0	134	
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	147 9			Y	NO RPT		134	

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 21H		RRCID -> 272284		COMPL. DATE 01/24/2016		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167					
10	4557 X	1417	-0-	-3140	-0-	58 1	1234 2	Y	114	117 0	3		
11	4410 X	1746	-0-	-2664	-0-	125 9	40 1	1589 2	Y	106	63 0	46	
12	4557 X	1825	-0-	-2732	-0-	117 9	75 1	1553 2	Y	179	150 0	75	
01	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	197 9	103 1	1963 2	Y	249	238 0	86	
02	3668 X	467	-0-	-3201	-0-	274 9	17 1	334 2	Y	105	86 0	105	
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-	116 9			Y	NO RPT		105	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
BRISCOE CATARINA EAST			WELL #: 16H		RRCID -> 272285			COMPL. DATE 11/15/2015		TOTAL DEPTH 7953		PERF. 8273 - 13022		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	554 1	1687 2	Y		210	209 0		5
							231 9							
11		2340 X	1950	-0-	-390	-0-	204 1	1547 2	Y		181	108 0		78
							199 9							
12		2604 X	1920	-0-	-684	-0-	327 1	1457 2	Y		124	150 0		52
							136 9							
01		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	402 1	1498 2	Y		136	141 0		47
							150 9							
02		2380 X	1115	-0-	-1265	-0-	383 1	618 2	Y		104	47 0		104
							114 9							
03		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				Y	NO RPT			104

BRISCOE CATARINA EAST			WELL #: 25H		RRCID -> 272286			COMPL. DATE 11/12/2016		TOTAL DEPTH 7886		PERF. 8263 - 13086		
10		4743 X	4367	-0-	-376	-0-	985 1	2999 2	Y		348	347 0		8
							383 9							
11		4590 X	4051	-0-	-539	-0-	410 1	3096 2	Y		495	289 0		214
							545 9							
12		4588 X	3694	-0-	-894	-0-	619 1	2766 2	Y		281	377 0		118
							309 9							
01		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	721 1	2695 2	Y		308	319 0		107
							339 9							
02		4172 X	1617	-0-	-2555	-0-	533 1	860 2	Y		204	107 0		204
							224 9							
03		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				Y	NO RPT			204

BRISCOE CATARINA EAST			WELL #: 19H		RRCID -> 272328			COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8322 - 13109		
10		3007 X	2566	-0-	-441	-0-	589 1	1793 2	Y		167	170 0		4
							184 9							
11		2910 X	2487	-0-	-423	-0-	257 1	1934 2	Y		269	157 0		116
							296 9							
12		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	500 1	2233 2	Y		236	253 0		99
							260 9							
01		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	502 1	1880 2	Y		176	214 0		61
							194 9							
02		2324 X	473	-0-	-1851	-0-	140 1	227 2	Y		96	61 0		96
							106 9							
03		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-				Y	NO RPT			96

BRISCOE CATARINA EAST			WELL #: 23H		RRCID -> 272343			COMPL. DATE 07/24/2022		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8293 - 13080		
10		3503 X	2072	-0-	-1431	-0-	78 1	1739 2	Y		232	234 0		5
							255 9							
11		3390 X	3312	-0-	-78	-0-	72 1	2682 2	Y		507	293 0		219
							558 9							
12		3379 X	2228	-0-	-1151	-0-	91 1	1997 2	Y		127	293 0		53
							140 9							
01		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	121 1	2338 2	Y		141	145 0		49
							155 9							
02		3080 X	1566	-0-	-1514	-0-	73 1	1317 2	Y		160	49 0		160
							176 9							
03		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				Y	NO RPT			160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	Y	30	29	0
						33	9						1
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	Y	37	36	0
						41	9						2
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	49	48	0
						54	9						3
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	49	48	0
						54	9						4
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	117	2	48	9	Y	44	44	0
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5181				Y	-0-	8	0
11	5181 X	-0-	-0-	-5181	-0-					Y	-0-		-0-
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

10	6696 X	6557	-0-	-139	-0-	287	1	6257	2	Y	12	11	0
						13	9						1
11	6690 X	6481	-0-	-209	-0-	161	1	6294	2	Y	24	24	0
						26	9						1
12	6913 X	6466	-0-	-447	-0-	291	1	6168	2	Y	6	7	0
						7	9						-0-
01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	188	1	3586	2	Y	6	6	0
						7	9						-0-
02	6048 X	2632	-0-	-3416	-0-	127	1	2504	2	Y	1	1	0
						1	9						-0-
03	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: A369H		RRCID -> 272468		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666							
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
10	33294 X	30758	-0-	-2536	-0-	1333	1	29368	2	Y	52	52	0		2
11	31080 X	29724	-0-	-1356	-0-	57	9	733	1	Y	52	52	0		2
12	32116 X	30722	-0-	-1394	-0-	57	9	1387	1	Y	62	59	0	1 1	4
01	27554 X	27554	-0-	-0-	-0-	68	9	1364	1	Y	63	62	0		5
02	27801 X	27801	-0-	-0-	-0-	69	9	1341	1	Y	50	50	0		5
03	30752 X	NO RPT	-0-	-30752	-0-	55	9			Y	NO RPT				5
GALVAN RANCH		WELL #: B310H		RRCID -> 272469		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125							
10	14043 X	4247	-0-	-9796	-0-	182	1	4048	2	Y	15	23	0		1
11	16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	17	9	403	1	Y	100	97	0		4
12	15686 X	15641	-0-	-45	-0-	110	9	703	1	Y	78	76	0	1 1	5
01	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	86	9	663	1	Y	69	68	0		6
02	15288 X	12551	-0-	-2737	-0-	76	9	603	1	Y	29	32	0		3
03	16926 X	NO RPT	-0-	-16926	-0-	32	9			Y	NO RPT				3
GALVAN RANCH		WELL #: B307H		RRCID -> 272470		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561							
10	10013 X	8301	-0-	-1712	-0-	358	1	7919	2	Y	22	22	0		1
11	9690 X	4709	-0-	-4981	-0-	24	9	115	1	Y	13	13	0		1
12	10013 X	1554	-0-	-8459	-0-	14	9	70	1	Y	2	3	0		-0-
01	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	2	9	313	1	Y	87	80	0		7
02	7700 X	6541	-0-	-1159	-0-	96	9	314	1	Y	58	59	0		6
03	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-	64	9			Y	NO RPT				6
GALVAN RANCH		WELL #: B405H		RRCID -> 272478		COMPL. DATE 01/10/2018		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989							
10	4960 X	4620	-0-	-340	-0-	196	1	4366	2	Y	53	54	0		2
11	6450 X	4366	-0-	-2084	-0-	58	9	107	1	Y	50	50	0		2
12	6665 X	4576	-0-	-2089	-0-	55	9	205	1	Y	42	41	0		3
01	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	46	9	216	1	Y	37	37	0		3
02	4816 X	3485	-0-	-1331	-0-	41	9	168	1	Y	14	16	0		1
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-	15	9			Y	NO RPT				1
GALVAN RANCH		WELL #: B406H		RRCID -> 272479		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B308H		RRCID -> 272482		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
10	13454 X	12944	-0-	-510	-0-	561 1 32 9	12351 2	Y	29	29 0	1
11	13020 X	4821	-0-	-8199	-0-	120 1 17 9	4684 2	Y	15	15 0	1
12	13764 X	724	-0-	-13040	-0-	33 1 2 9	689 2	Y	2	3 0	-0-
01	19645 X	19645	-0-	-0-	-0-	972 1 64 9	18609 2	Y	58	53 0	5
02	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	643 1 31 9	12680 2	Y	28	30 0	3
03	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-			Y	NO RPT		3
GALVAN RANCH		WELL #: B408H		RRCID -> 272485		COMPL. DATE 04/19/2015		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207			
10	7223 X	5443	-0-	-1780	-0-	233 1 91 9	5119 2	Y	83	83 0	4
11	6060 X	1827	-0-	-4233	-0-	45 1	1782 2	Y	-0-	4 0	-0-
12	6262 X	1004	-0-	-5258	-0-	46 1	958 2	Y	-0-		-0-
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	20 1	353 2	Y	-0-		-0-
02	5600 X	3660	-0-	-1940	-0-	177 1	3483 2	Y	-0-		-0-
03	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 18H		RRCID -> 272490		COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186			
10	2976 X	2221	-0-	-755	-0-	522 1 107 9	1592 2	Y	97	96 0	2
11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	311 1 362 9	2349 2	Y	329	189 0	142
12	2914 X	2764	-0-	-150	-0-	471 1 188 9	2105 2	Y	171	241 0	72
01	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	475 1 156 9	1774 2	Y	142	165 0	49
02	2828 X	912	-0-	-1916	-0-	298 1 135 9	479 2	Y	123	49 0	123
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT		123
GALVAN RANCH		WELL #: B317H		RRCID -> 272568		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181			
10	14353 X	12178	-0-	-2175	-0-	527 1 47 9	11604 2	Y	43	43 0	2
11	13890 X	7198	-0-	-6692	-0-	177 1 26 9	6995 2	Y	24	25 0	1
12	14353 X	7090	-0-	-7263	-0-	320 1 39 9	6731 2	Y	35	34 0	2
01	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	384 1 66 9	7349 2	Y	60	57 0	5
02	11536 X	10119	-0-	-1417	-0-	487 1 45 9	9587 2	Y	41	42 0	4
03	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B321H		RRCID -> 272947		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	116	-0-	-194	-0-	1	1	115	2	Y	-0-		-0-
11	450 N	63	-0-	-387	-0-	63	2			Y	-0-		-0-
12	3100 N	20901	-0-	17801	17801	936	1	19793	2	Y	156	146 0	10
01	39645 X	21844	-0-	-17801	-0-	172	9						
01	39645 X	21844	-0-	-17801	-0-	1074	1	20553	2	Y	197	190 0	1 1 16
02	16269 X	16269	-0-	-0-	-0-	217	9						
02	16269 X	16269	-0-	-0-	-0-	782	1	15440	2	Y	43	55 0	4
03	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-	47	9			Y	NO RPT		4

GALVAN RANCH		WELL #: B319H		RRCID -> 272948		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367					
10	16006 X	16006	-0-	-0-	-0-	691	1	15272	2	Y	39	39 0	2
11	17820 X	12223	-0-	-5597	-0-	43	9						
11	17820 X	12223	-0-	-5597	-0-	300	1	11891	2	Y	29	30 0	1
12	18414 X	16503	-0-	-1911	-0-	32	9						
12	18414 X	16503	-0-	-1911	-0-	740	1	15595	2	Y	153	144 0	10
01	15949 X	15949	-0-	-0-	-0-	168	9						
01	15949 X	15949	-0-	-0-	-0-	789	1	15147	2	Y	12	20 0	1 1 1
02	15036 X	13816	-0-	-1220	-0-	13	9						
02	15036 X	13816	-0-	-1220	-0-	667	1	13149	2	Y	-0-	1 0	-0-
03	15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C310H		RRCID -> 273011		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123					
10	T. A.	10204	-0-	10204	37029	442	1	9749	2	Y	12	11 0	1
11	45127 X	8098	-0-	-37029	-0-	13	9						
11	45127 X	8098	-0-	-37029	-0-	200	1	7894	2	Y	4	5 0	-0-
12	13299 X	10216	-0-	-3083	-0-	4	9						
12	13299 X	10216	-0-	-3083	-0-	462	1	9744	2	Y	9	8 0	1
01	12870 X	9242	-0-	-3628	-0-	10	9						
01	12870 X	9242	-0-	-3628	-0-	458	1	8756	2	Y	25	24 0	2
02	9324 X	7952	-0-	-1372	-0-	28	9						
02	9324 X	7952	-0-	-1372	-0-	382	1	7553	2	Y	15	16 0	1
03	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-	17	9			Y	NO RPT		1

GALVAN RANCH		WELL #: B311H		RRCID -> 273019		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763					
10	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	309	1	6833	2	Y	48	47 0	2
11	6570 X	5813	-0-	-757	-0-	53	9						
11	6570 X	5813	-0-	-757	-0-	141	1	5611	2	Y	55	55 0	2
12	7378 X	6189	-0-	-1189	-0-	61	9						
12	7378 X	6189	-0-	-1189	-0-	278	1	5881	2	Y	27	26 0	1 1 2
01	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	30	9						
01	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	325	1	6248	2	Y	41	40 0	3
02	6664 X	5235	-0-	-1429	-0-	45	9						
02	6664 X	5235	-0-	-1429	-0-	251	1	4954	2	Y	27	27 0	3
03	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-	30	9			Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B322H		RRCID -> 273020		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957			
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
10	15004 X	14573	-0-	-431	-0-	633 1	13909 2	Y	28	28 0	1
11	14340 X	13838	-0-	-502	-0-	343 1	13465 2	Y	27	27 0	1
12	14787 X	14330	-0-	-457	-0-	646 1	13647 2	Y	34	33 0	2
01	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	707 1	13506 2	Y	42	41 0	3
02	13188 X	12610	-0-	-578	-0-	609 1	11973 2	Y	25	26 0	2
03	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-	28 9		Y	NO RPT		2
GALVAN RANCH		WELL #: B312H		RRCID -> 273022		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854			
10	11005 X	2389	-0-	-8616	-0-	102 1	2287 2	Y	-0-	2 0	-0-
11	10650 X	5051	-0-	-5599	-0-	125 1	4926 2	Y	-0-		-0-
12	15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	706 1	14877 2	Y	156	146 0	10
01	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	355 1	6828 2	Y	17	25 0	1 1
02	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	535 1	10549 2	Y	29	27 0	3
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	32 9		Y	NO RPT		3
GALVAN RANCH		WELL #: B324H		RRCID -> 273023		COMPL. DATE 05/07/2016		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GALVAN STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 273024		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900			
10	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	342 1	7557 2	Y	118	118 0	5
11	7140 X	7058	-0-	-82	-0-	130 9	6768 2	Y	107	107 0	5
12	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	172 1	8375 2	Y	156	150 0	1 1
01	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	398 1	7001 2	Y	151	148 0	1 1
02	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	172 9	7214 2	Y	142	140 0	14
03	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-	365 1		Y	NO RPT		14
GALVAN STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 273026		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 273027		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	4960 X	4593	-0-	-367	-0-	194 1	4322 2	Y	70 69 0	3
11	4800 X	4547	-0-	-253	-0-	77 9	4353 2	Y	75 75 0	3
12	4960 X	4731	-0-	-229	-0-	111 1	4422 2	Y	91 87 0 1 1	6
01	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	83 9	4271 2	Y	100 98 0	8
02	4256 X	4226	-0-	-30	-0-	209 1	3950 2	Y	70 71 0	7
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	100 9		Y	NO RPT	7

BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 5H		RRCID -> 273035		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684		
10	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	277 1	6095 2	Y	97 97 0	4
11	5640 X	4464	-0-	-1176	-0-	107 9	4331 2	Y	20 23 0	1
12	6107 X	5740	-0-	-367	-0-	111 1	5392 2	Y	82 78 0	5
01	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	22 9	5945 2	Y	100 97 0	8
02	5852 X	4459	-0-	-1393	-0-	258 1	4191 2	Y	50 53 0	5
03	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-	90 9		Y	NO RPT	5

BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 6H		RRCID -> 273036		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260		
10	11904 X	11478	-0-	-426	-0-	494 1	10851 2	Y	121 121 0	5
11	11550 X	11049	-0-	-501	-0-	133 9	10648 2	Y	118 118 0	5
12	11935 X	11443	-0-	-492	-0-	271 1	10780 2	Y	139 134 0 1 1	9
01	11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	130 9	10758 2	Y	164 160 0	13
02	10752 X	8562	-0-	-2190	-0-	510 1	8065 2	Y	80 85 0	8
03	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-	153 9		Y	NO RPT	8

GALVAN RANCH		WELL #: B313H		RRCID -> 273194		COMPL. DATE 06/21/2015		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229		
10	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	425 1	9358 2	Y	195 191 0	8
11	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	215 9	8487 2	Y	171 171 0 1 1	7
12	7285 X	5942	-0-	-1343	-0-	216 1	5576 2	Y	93 92 0 2 1	6
01	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	188 9	7282 2	Y	176 168 0	14
02	9044 X	6347	-0-	-2697	-0-	264 1	5937 2	Y	96 101 0	9
03	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-	102 9		Y	NO RPT	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997									
BRISCOE STATE AR			WELL #: 9H		RRCID -> 273195		COMPL. DATE 12/24/2014			TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773		
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	
10	13206 X	11686	-0-	-1520	-0-	501 1 109 9	11076 2	Y	99	103 0	4	
11	12780 X	9688	-0-	-3092	-0-	237 1 83 9	9368 2	Y	75	76 0	3	
12	13206 X	9852	-0-	-3354	-0-	440 1 94 9	9318 2	Y	85	82 0	1 1 5	
01	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	354 1 111 9	6807 2	Y	101	98 0	8	
02	10556 X	1313	-0-	-9243	-0-	64 1 7 9	1242 2	Y	6	13 0	1	
03	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-			Y	NO RPT		1	
BRISCOE R			WELL #: 15H		RRCID -> 273198		COMPL. DATE 03/16/2018			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360		
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	20 1	467 2	Y	-0-		10	
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	11 1	474 2	Y	-0-		10	
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	22 1	477 2	Y	-0-		10	
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20 1	384 2	Y	-0-		10	
02	448 N	315	-0-	-133	-0-	14 1	301 2	Y	-0-		10	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10	
GALVAN RANCH			WELL #: A508H		RRCID -> 273199		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760		
10	3379 X	2898	-0-	-481	-0-	123 1 67 9	2708 2	Y	61	61 0	3	
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	78 1 91 9	3145 2	Y	83	82 0	4	
12	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	162 1 255 9	3428 2	Y	232	220 0	1 1 15	
01	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	164 1 103 9	3126 2	Y	94	100 0	1 1 8	
02	3080 X	2944	-0-	-136	-0-	139 1 83 9	2722 2	Y	75	76 0	7	
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT		7	
GALVAN RANCH			WELL #: A506H		RRCID -> 273200		COMPL. DATE 03/04/2016			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694		
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	180 1 164 9	3909 2	Y	149	150 0	6	
11	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	99 1 169 9	3859 2	Y	154	153 0	7	
12	4495 X	3870	-0-	-625	-0-	171 1 143 9	3556 2	Y	130	128 0	1 1 8	
01	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	192 1 120 9	3675 2	Y	109	108 0	9	
02	4060 X	3164	-0-	-896	-0-	147 1 66 9	2951 2	Y	60	63 0	6	
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		6	
GALVAN RANCH			WELL #: A502H		RRCID -> 273217		COMPL. DATE 05/14/2014			TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379		
10	14B2 EXT	26	-0-	26	26	26 2		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			Y	-0-		-0-	
01	26 X	-0-	-0-	-26	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: A503H		RRCID -> 273221		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 9703 - 14492					
M O	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	
10	10881 X	7523	-0-	-3358	-0-	321	1	7052	2	Y	136	134	0	6	
						150	9								
11	10530 X	6430	-0-	-4100	-0-	156	1	6149	2	Y	114	115	0	5	
						125	9								
12	10602 X	6180	-0-	-4422	-0-	274	1	5785	2	Y	110	107	0	7	
						121	9					1	1		
01	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	300	1	5742	2	Y	171	164	0	14	
						188	9								
02	6860 X	5198	-0-	-1662	-0-	246	1	4795	2	Y	143	143	0	14	
						157	9								
03	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT			14	

GALVAN RANCH		WELL #: A504H		RRCID -> 273228		COMPL. DATE 05/04/2019		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 9641 - 14345					
M O	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	
10	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	227	1	4949	2	Y	129	129	0	5	
						142	9								
11	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	114	1	4467	2	Y	101	102	0	4	
						111	9								
12	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	212	1	4512	2	Y	103	100	0	6	
						113	9					1	1		
01	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	248	1	4745	2	Y	150	144	0	12	
						165	9								
02	4816 X	4656	-0-	-160	-0-	221	1	4313	2	Y	111	112	0	11	
						122	9								
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT			11	

GALVAN RANCH		WELL #: A515H		RRCID -> 273229		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 9288		PERF. 9895 - 16062					
M O	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	1559	-0-	1559	1559	69	1	1461	2	Y	26	24	0	2	
						29	9								
01	14B2 EXT	6494	-0-	6494	8053	311	1	5959	2	Y	204	190	0	16	
						224	9								
02	14B2 EXT	5378	-0-	5378	13431	249	1	4928	2	Y	183	181	0	18	
						201	9								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13431					Y	NO RPT			18	

GALVAN RANCH		WELL #: A516H		RRCID -> 273230		COMPL. DATE 09/05/2016		TOTAL DEPTH 9254		PERF. 9702 - 15888					
M O	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	
10	13733 X	9674	-0-	-4059	-0-	415	1	9108	2	Y	137	136	0	6	
						151	9								
11	10830 X	5172	-0-	-5658	-0-	127	1	4975	2	Y	64	67	0	3	
						70	9								
12	10509 X	5090	-0-	-5419	-0-	228	1	4796	2	Y	60	58	0	4	
						66	9					1	1		
01	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	364	1	6943	2	Y	121	115	0	10	
						133	9								
02	8932 X	5675	-0-	-3257	-0-	270	1	5324	2	Y	74	77	0	7	
						81	9								
03	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT			7	

GALVAN RANCH		WELL #: A517H		RRCID -> 273232		COMPL. DATE 09/05/2016		TOTAL DEPTH 9254		PERF. 9859 - 16080					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	18476 X	14623	-0-	-3853	-0-	250 624	1 1	13749	2	Y	227	226 0	10
11	16350 X	13202	-0-	-3148	-0-	227 322	1 1	12653	2	Y	206	206 0 1 1	9
12	15407 X	14259	-0-	-1148	-0-	227 633	1 1	13347	2	Y	254	245 0 2 1	16
01	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	279 400	1 1	7649	2	Y	41	53 0 1 1	3
02	13216 X	9141	-0-	-4075	-0-	45 444	1 1	8697	2	Y	-0-	3 0	-0-
03	14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

10	21886 X	21206	-0-	-680	-0-	899 474	1 9	19833	2	Y	431	433 0 1 1	18
11	21390 X	19490	-0-	-1900	-0-	471 427	1 9	18592	2	Y	388	388 0 1 1	17
12	22103 X	20348	-0-	-1755	-0-	899 475	1 9	18974	2	Y	432	419 0 3 1	27
01	18877 X	18877	-0-	-0-	-0-	911 497	1 9	17469	2	Y	452	441 0 2 1	36
02	19152 X	13934	-0-	-5218	-0-	658 299	1 9	12977	2	Y	272	282 0	26
03	21204 X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					Y	NO RPT		26

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

10	6262 X	1556	-0-	-4706	-0-	67 17	1 9	1472	2	Y	15	17 0	1
11	6060 X	1803	-0-	-4257	-0-	45 9	1 9	1749	2	Y	8	9 0	-0-
12	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	320 96	1 9	6765	2	Y	87	82 0	5
01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	166 37	1 9	3186	2	Y	34	36 0	3
02	5880 X	1856	-0-	-4024	-0-	88 15	1 9	1753	2	Y	14	16 0	1
03	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT		1

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

10	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	229 62	1 9	5093	2	Y	56	59 0	2
11	7320 X	6864	-0-	-456	-0-	168 57	1 9	6639	2	Y	52	52 0	2
12	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	339 109	1 9	7215	2	Y	99	94 0 1 1	6
01	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	338 118	1 9	6429	2	Y	107	104 0	9
02	7140 X	4705	-0-	-2435	-0-	224 70	1 9	4411	2	Y	64	67 0	6
03	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// //CONT.//	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	A520H	RRCID ->	273260	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	9248	PERF.	9752	- 15664		
10	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	432 277	1 9	9506	2	Y	252	252	0		11
11	13170 X	9239	-0-	-3931	-0-	223 248	1 9	8768	2	Y	225	225	0	1 1	10
12	13609 X	8781	-0-	-4828	-0-	383 260	1 9	8138	2	Y	236	229	0	2 1	15
01	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	400 257	1 9	7645	2	Y	234	229	0	1 1	19
02	10500 X	5650	-0-	-4850	-0-	267 145	1 9	5238	2	Y	132	138	0		13
03	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT				13
BRISCOE R			WELL #:	18H	RRCID ->	273264	COMPL. DATE	01/06/2015	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	8220	- 13954		
10	6293 X	1194	-0-	-5099	-0-	50 32	1 9	1112	2	Y	29	29	0		1
11	5190 X	1258	-0-	-3932	-0-	31 32	1 9	1195	2	Y	29	29	0		1
12	4960 X	970	-0-	-3990	-0-	44 33	1 9	893	2	Y	30	29	0		2
01	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	74 50	1 9	1445	2	Y	45	43	0		4
02	1176 X	217	-0-	-959	-0-	11 19	1 9	187	2	Y	17	19	0		2
03	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT				2
BRISCOE J GU2 STATE			WELL #:	3H	RRCID ->	273358	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	7681	PERF.	8236	- 13819		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	43297	-0-	43297	43297	2123 503	1 9	40671	2	Y	457	420	0		37
02	14B2 EXT	51367	-0-	51367	94664	2463 328	1 9	48576	2	Y	298	306	0		29
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94664					Y	NO RPT				29
BRISCOE R			WELL #:	5H	RRCID ->	273679	COMPL. DATE	02/22/2015	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8165	- 11752		
10	1364 X	1177	-0-	-187	-0-	50 31	1 9	1096	2	Y	28	29	0		1
11	1140 X	839	-0-	-301	-0-	20 25	1 9	794	2	Y	23	23	0		1
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
01	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	85 54	1 9	1630	2	Y	49	45	0		4
02	1176 X	1101	-0-	-75	-0-	53 34	1 9	1014	2	Y	31	32	0		3
03	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT				3
GALVAN RANCH LP			WELL #:	7H	RRCID ->	273836	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8748	- 12266		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13940					Y	-0-	9	0		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13940					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13940					Y	-0-				-0-
01	13940 X	-0-	-0-	-13940	-0-					Y	-0-				-0-
02	11452 X	-0-	-0-	-11452	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//	788997									
GALVAN RANCH LP			WELL #:	6H	RRCID ->	273840	COMPL. DATE	09/22/2021	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8993 - 12897	
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	
10	10323 X	9442	-0-	-881	-0-	401 1	8852 2	Y	172	176 0	1 1	7	
						189 9							
11	9600 X	6718	-0-	-2882	-0-	162 1	6401 2	Y	141	141 0	1 1	6	
						155 9							
12	9517 X	7802	-0-	-1715	-0-	338 1	7142 2	Y	293	280 0	1 1	18	
						322 9							
01	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	410 1	7837 2	Y	250	247 0	1 1	20	
						275 9							
02	8540 X	7660	-0-	-880	-0-	364 1	7128 2	Y	153	158 0		15	
						168 9							
03	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-			Y	NO RPT			15	

GALVAN RANCH LP			WELL #:	5H	RRCID ->	273841	COMPL. DATE	09/03/2016	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	9021 - 11415	
10	6014 X	5866	-0-	-148	-0-	251 1	5507 2	Y	98	98 0		4	
						108 9							
11	5760 X	4933	-0-	-827	-0-	120 1	4717 2	Y	87	87 0		4	
						96 9							
12	5952 X	5329	-0-	-623	-0-	234 1	4973 2	Y	111	107 0	1 1	7	
						122 9							
01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	203 1	3882 2	Y	74	75 0		6	
						81 9							
02	5292 X	4093	-0-	-1199	-0-	191 1	3822 2	Y	73	72 0		7	
						80 9							
03	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			Y	NO RPT			7	

GALVAN RANCH LP			GU2 STATE	WELL #:	10H	RRCID ->	273855	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8885 - 16623
10	12152 X	8161	-0-	-3991	-0-	349 1	7680 2	Y	120	122 0		5	
						132 9							
11	11760 X	6071	-0-	-5689	-0-	147 1	5821 2	Y	94	95 0		4	
						103 9							
12	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	490 1	10339 2	Y	168	160 0	1 1	11	
						185 9							
01	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	455 1	8706 2	Y	190	185 0	1 1	15	
						209 9							
02	7924 X	7911	-0-	-13	-0-	376 1	7382 2	Y	139	141 0		13	
						153 9							
03	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			Y	NO RPT			13	

BRISCOE R GU3			WELL #:	19H	RRCID ->	274565	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	8150 - 13776	
10	4898 X	3727	-0-	-1171	-0-	159 1	3476 2	Y	84	81 0		4	
						92 9							
11	3600 X	2889	-0-	-711	-0-	72 1	2762 2	Y	50	52 0		2	
						55 9							
12	6913 X	6520	-0-	-393	-0-	286 1	6057 2	Y	161	153 0		10	
						177 9							
01	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	121 1	2326 2	Y	65	69 0	1 1	5	
						72 9							
02	6244 X	288	-0-	-5956	-0-	13 1	272 2	Y	3	8 0		-0-	
						3 9							
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE J GU2 STATE			WELL #:	4H	RRCID ->	274566	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8149 - 13755	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2026

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 274567		COMPL. DATE 10/07/2023		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8212 - 13818				
M	O	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
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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2026												

GALVAN RANCH		WELL #: B237H		RRCID -> 274599		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894				
10	12760 X	12760	-0-	-0-	-0-	553	1	12207	2	Y	-0-	-0-
11	12030 X	11668	-0-	-362	-0-	288	1	11379	2	Y	1	1 0
12	12431 X	11939	-0-	-492	-0-	541	1	11397	2	Y	1	1 0
01	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	592	1	11364	2	Y	-0-	-0-
02	11536 X	10665	-0-	-871	-0-	514	1	10151	2	Y	-0-	-0-
03	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B239H		RRCID -> 274784		COMPL. DATE 03/04/2015		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096				
10	14415 X	13469	-0-	-946	-0-	586	1	12880	2	Y	3	3 0
11	13950 X	12325	-0-	-1625	-0-	304	1	12018	2	Y	3	3 0
12	14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	649	1	13684	2	Y	5	5 0
01	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	690	1	13255	2	Y	6	6 0
02	12460 X	11751	-0-	-709	-0-	567	1	11180	2	Y	4	4 0
03	13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B238H		RRCID -> 274785		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855				
10	17391 X	17104	-0-	-287	-0-	742	1	16355	2	Y	6	6 0
11	16800 X	16273	-0-	-527	-0-	403	1	15863	2	Y	6	6 0
12	17360 X	17061	-0-	-299	-0-	771	1	16279	2	Y	10	9 0
01	17057 X	17057	-0-	-0-	-0-	845	1	16201	2	Y	10	10 0
02	15540 X	15108	-0-	-432	-0-	730	1	14370	2	Y	7	7 0
03	17112 X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT	1

GALVAN RANCH		WELL #: B240H		RRCID -> 274859		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808				
10	18386 X	18386	-0-	-0-	-0-	800	1	17585	2	Y	1	1 0
11	16677 X	16677	-0-	-0-	-0-	412	1	16264	2	Y	1	1 0
12	17763 X	16991	-0-	-772	-0-	769	1	16207	2	Y	14	13 0
01	16787 X	16787	-0-	-0-	-0-	835	1	15950	2	Y	2	3 0
02	18480 X	14795	-0-	-3685	-0-	713	1	14081	2	Y	1	1 0
03	18383 X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14694 X	14442	-0-	-252	-0-	629	1	13812	2	Y	1	1 0	-0-
11	14040 X	13759	-0-	-281	-0-	342	1	13417	2	Y	-0-		-0-
12	14568 X	14568	-0-	-0-	-0-	657	1	13910	2	Y	1	1 0	-0-
01	14571 X	14571	-0-	-0-	-0-	722	1	13848	2	Y	1	1 0	-0-
02	13048 X	12884	-0-	-164	-0-	621	1	12263	2	Y	-0-		-0-
03	14446 X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT		-0-
GALVAN STATE GU1		WELL #: 8H		RRCID -> 275120		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 8523 - 14132			
10	6076 X	5852	-0-	-224	-0-	250	1	5497	2	Y	95	98 0	4
11	5880 X	4869	-0-	-1011	-0-	120	1	4728	2	Y	19	22 0	1
12	6076 X	5831	-0-	-245	-0-	264	1	5563	2	Y	4	5 0	-0-
01	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	278	1	5324	2	Y	43	40 0	3
02	5292 X	5035	-0-	-257	-0-	236	1	4686	2	Y	103	96 0	10
03	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-	113	9			Y	NO RPT		10
GALVAN STATE GU2		WELL #: 9H		RRCID -> 275250		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 8523 - 13122			
10	4681 X	4498	-0-	-183	-0-	192	1	4200	2	Y	96	97 0	4
11	4500 X	4121	-0-	-379	-0-	106	9	3913	2	Y	99	99 0	4
12	4650 X	4419	-0-	-231	-0-	194	1	4098	2	Y	115	111 0	7
01	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	207	1	3986	2	Y	126	123 0	10
02	4060 X	3945	-0-	-115	-0-	139	9	3658	2	Y	93	94 0	9
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	185	1			Y	NO RPT		9
GALVAN RANCH LP GU1 STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 275268		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 8760 - 15208			
10	5983 X	5703	-0-	-280	-0-	244	1	5409	2	Y	45	45 0	2
11	5790 X	4942	-0-	-848	-0-	120	1	4768	2	Y	49	49 0	2
12	5983 X	5245	-0-	-738	-0-	234	1	4947	2	Y	58	56 0	4
01	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	248	1	4728	2	Y	67	66 0	5
02	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	248	1	4894	2	Y	54	54 0	5
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-	59	9			Y	NO RPT		5
GALVAN RANCH		WELL #: B254H		RRCID -> 275269		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 9365 - 14918			
10	15128 X	11561	-0-	-3567	-0-	500	1	11061	2	Y	-0-		-0-
11	14640 X	10267	-0-	-4373	-0-	252	1	10015	2	Y	-0-		-0-
12	12989 X	11539	-0-	-1450	-0-	522	1	11017	2	Y	-0-		-0-
01	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	578	1	11075	2	Y	-0-		-0-
02	10444 X	10123	-0-	-321	-0-	492	1	9631	2	Y	-0-		-0-
03	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT		-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	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
10	16337 X	14715	-0-	-1622	-0-	640 1	14075 2	Y	-0-
11	15270 X	12655	-0-	-2615	-0-	313 1	12341 2	Y	-0-
						1 9			1 0
12	15779 X	10655	-0-	-5124	-0-	482 1	10173 2	Y	-0-
01	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	501 1	9604 2	Y	-0-
02	13300 X	9173	-0-	-4127	-0-	446 1	8727 2	Y	-0-
03	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-			Y	NO RPT

GALVAN RANCH		WELL #: B253H		RRCID -> 275742		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959	
10	17019 X	15145	-0-	-1874	-0-	659 1	14486 2	Y	-0-
11	16470 X	15003	-0-	-1467	-0-	370 1	14633 2	Y	-0-
12	15497 X	15497	-0-	-0-	-0-	701 1	14796 2	Y	-0-
01	15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	767 1	14662 2	Y	-0-
02	14000 X	13734	-0-	-266	-0-	664 1	13070 2	Y	-0-
03	15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-			Y	NO RPT

BRISCOE G GU13		WELL #: 135H		RRCID -> 275930		COMPL. DATE 12/28/2023		TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7682 - 13841	
10	2976 X	2553	-0-	-423	-0-	96 1	2075 2	Y	347 347 0 1 1 16
						382 9			
11	2880 X	2002	-0-	-878	-0-	42 1	1650 2	Y	282 284 0 1 1 13
						310 9			
12	2914 X	538	-0-	-2376	-0-	31 2	507 9	Y	461 441 0 3 1 30
01	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	74 1	1431 2	Y	523 508 0 2 1 43
						575 9			
02	2296 X	1389	-0-	-907	-0-	53 1	1025 2	Y	283 299 0 27
						311 9			
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT 27

BRISCOE G GU13		WELL #: 137H		RRCID -> 275931		COMPL. DATE 12/22/2023		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617	
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	237 235 0 11
11	510 X	150	-0-	-360	-0-	33 2	117 9	Y	106 111 0 1 1 5
12	529 X	529	-0-	-0-	-0-	18 1	372 2	Y	126 122 0 1 1 8
						139 9			
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	36 1	706 2	Y	232 221 0 19
						255 9			
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	31 1	603 2	Y	199 199 0 19
						219 9			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 19

BRISCOE G GU13		WELL #: 136H		RRCID -> 275932		COMPL. DATE 12/29/2023		TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685	
10	2790 X	2388	-0-	-402	-0-	91 1	1989 2	Y	280 279 0 1 1 13
						308 9			
11	2700 X	2411	-0-	-289	-0-	53 1	2036 2	Y	293 291 0 1 1 14
						322 9			
12	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	145 1	3026 2	Y	644 613 0 3 1 42
						708 9			
01	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	123 1	2370 2	Y	385 393 0 2 1 32
						424 9			
02	2240 X	1660	-0-	-580	-0-	71 1	1394 2	Y	177 192 0 17
						195 9			
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT 17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426															
M	O	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

10		6262 X	4733	-0-	-1529	-0-	193	1	4236	2	Y	276	278	0	1 1 12
							304	9							
11		5340 X	4456	-0-	-884	-0-	96	1	3747	2	Y	557	544	0	1 1 24
							613	9							
12		5518 X	4458	-0-	-1060	-0-	188	1	3955	2	Y	286	287	0	5 1 18
							315	9							
01		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	172	1	3292	2	Y	285	279	0	1 1 23
							314	9							
02		4284 X	2711	-0-	-1573	-0-	122	1	2396	2	Y	175	181	0	17
							193	9							
03		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511															

10		2356 X	2271	-0-	-85	-0-	91	1	1992	2	Y	171	169	0	7
							188	9							
11		2280 X	2080	-0-	-200	-0-	46	1	1887	2	Y	134	134	0	1 1 6
							147	9							
12		2356 X	2037	-0-	-319	-0-	83	1	1774	2	Y	164	159	0	1 1 10
							180	9							
01		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	158	1	3026	2	Y	267	255	0	1 1 21
							294	9							
02		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	109	1	2172	2	Y	132	140	0	13
							145	9							
03		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604															

10		11036 X	3318	-0-	-7718	-0-	135	1	2990	2	Y	175	175	0	7
							193	9							
11		10680 X	2607	-0-	-8073	-0-	60	1	2409	2	Y	125	126	0	1 1 5
							138	9							
12		8773 X	1047	-0-	-7726	-0-	46	1	967	2	Y	31	33	0	1 1 2
							34	9							
01		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	69	1	1339	2	Y	7	8	0	1
							8	9							
02		2996 X	1260	-0-	-1736	-0-	54	1	1122	2	Y	76	70	0	7
							84	9							
03		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535															

10		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	184	1	4061	2	Y	516	506	0	1 1 22
							568	9							
11		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	89	1	3551	2	Y	434	435	0	2 1 19
							477	9							
12		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	171	1	3561	2	Y	449	436	0	4 1 28
							494	9							
01		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	184	1	3527	2	Y	489	476	0	2 1 39
							538	9							
02		4340 X	2961	-0-	-1379	-0-	127	1	2518	2	Y	287	298	0	28
							316	9							
03		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 57H		RRCID -> 276426		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594			
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	
10	1891 X	679	-0-	-1212	-0-	27 1	574 2	Y	71	73 0	3
						78 9					
11	1470 X	933	-0-	-537	-0-	22 1	826 2	Y	77	77 0	3
						85 9					
12	1426 X	728	-0-	-698	-0-	33 1	638 2	Y	52	51 0	3
						57 9				1 1	
01	686 X	686	-0-	-0-	-0-	30 1	557 2	Y	90	86 0	7
						99 9					
02	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	54 1	1054 2	Y	99	96 0	10
						109 9					
03	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		10

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 47H		RRCID -> 276427		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B252H		RRCID -> 276459		COMPL. DATE 05/29/2015		TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082			
10	23250 X	3370	-0-	-19880	-0-	145 1	3225 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	18090 X	2373	-0-	-15717	-0-	58 1	2315 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	16616 X	1266	-0-	-15350	-0-	58 1	1208 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	177 1	3411 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	12600 X	3588	-0-	-9012	-0-	175 1	3413 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B248H		RRCID -> 276473		COMPL. DATE 06/13/2022		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264			
10	14136 X	13997	-0-	-139	-0-	608 1	13387 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
11	13680 X	13275	-0-	-405	-0-	330 1	12945 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	14136 X	13696	-0-	-440	-0-	617 1	13077 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
01	13743 X	13743	-0-	-0-	-0-	684 1	13057 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
02	12684 X	12197	-0-	-487	-0-	590 1	11607 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE G GU11 STATE (SA)		WELL #: 60H		RRCID -> 276686		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576			
10	3317 X	2911	-0-	-406	-0-	119 1	2612 2	Y	164	164 0	7
						180 9					
11	3210 X	1762	-0-	-1448	-0-	40 1	1613 2	Y	99	102 0	4
						109 9					
12	3317 X	1716	-0-	-1601	-0-	72 1	1528 2	Y	105	101 0	7
						116 9				1 1	
01	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	121 1	2345 2	Y	202	193 0	16
						222 9					
02	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	185 1	3635 2	Y	217	212 0	21
						239 9					
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT		21

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)	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		
10	1705 X	1542	-0-	-163	-0-	58 1	1274 2	Y	191	189 0	8	
						210 9						
11	1650 X	1159	-0-	-491	-0-	27 1	998 2	Y	122	124 0	1 1	5
						134 9						
12	1302 X	1189	-0-	-113	-0-	46 1	967 2	Y	160	154 0	1 1	10
						176 9						
01	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	55 1	1100 2	Y	189	183 0	1 1	15
						208 9						
02	1400 X	792	-0-	-608	-0-	38 1	745 2	Y	8	22 0		1
						9 9						
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 48H		RRCID -> 276697		COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	383	-0-	383	383	17 1	363 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
01	14B2 EXT	21	-0-	21	404	21 2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	404			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	404			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A440H		RRCID -> 276700		COMPL. DATE 07/15/2018		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600				
10	14508 X	10337	-0-	-4171	-0-	450 1	9887 2	Y	-0-			-0-
11	10770 X	9809	-0-	-961	-0-	244 1	9564 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
12	10292 X	9344	-0-	-948	-0-	422 1	8914 2	Y	7	7 0		-0-
						8 9						
01	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	508 1	9753 2	Y	90	83 0		7
						99 9						
02	9324 X	8809	-0-	-515	-0-	423 1	8353 2	Y	30	34 0		3
						33 9						
03	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-			Y	NO RPT			3

GALVAN RANCH		WELL #: A439H		RRCID -> 276701		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078				
10	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-			Y	-0-			-0-
11	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-			Y	-0-			-0-
12	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A437H		RRCID -> 276702		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450				
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.	28	-0-	28	28	28 2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	28			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	28			Y	NO RPT			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10385 X	10057	-0-	-328	-0-	432	1	9526	2	Y	90	89	0			4
						99	9									
11	10050 X	7162	-0-	-2888	-0-	175	1	6918	2	Y	63	64	0			3
						69	9									
12	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	476	1	10019	2	Y	110	105	0	1	1	7
						121	9									
01	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	469	1	8924	2	Y	116	114	0			9
						128	9									
02	9072 X	7626	-0-	-1446	-0-	365	1	7188	2	Y	66	69	0			6
						73	9									
03	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					6

GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

10	10354 X	9661	-0-	-693	-0-	415	1	9122	2	Y	113	112	0			5
						124	9									
11	10020 X	8522	-0-	-1498	-0-	208	1	8192	2	Y	111	111	0			5
						122	9									
12	10261 X	8817	-0-	-1444	-0-	393	1	8284	2	Y	127	123	0	1	1	8
						140	9									
01	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	478	1	9171	2	Y	172	166	0			14
						189	9									
02	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	420	1	8279	2	Y	106	110	0			10
						117	9									
03	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

10	4092 X	250	-0-	-3842	-0-	11	1	208	2	Y	28	27	0			1
						31	9									
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	182	1	3893	2	Y	630	590	0			40
						693	9									
01	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	235	1	4479	2	Y	823	795	0	2	1	66
						905	9									
02	2800 N	3256	-0-	456	456	142	1	2782	2	Y	302	338	0	1	1	29
						332	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					29

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

10	18414 X	18063	-0-	-351	-0-	786	1	17273	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
11	17700 X	17189	-0-	-511	-0-	427	1	16758	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
12	18290 X	17946	-0-	-344	-0-	813	1	17129	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
01	17944 X	17944	-0-	-0-	-0-	890	1	17048	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
02	16324 X	15925	-0-	-399	-0-	770	1	15152	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
03	18073 X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT					-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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	23765 X	23765	-0-	-0-	-0-	1029	1	22658	2	Y	71 68 0	3
11	25954 X	25954	-0-	-0-	-0-	78	9	25247	2	Y	58 58 0	3
12	23930 X	23930	-0-	-0-	-0-	64	9	22774	2	Y	69 67 0 1 1	4
01	21154 X	21154	-0-	-0-	-0-	1080	1	20066	2	Y	76 36 0	3
02	24220 X	8309	-0-	-15911	-0-	1049	1	7899	2	Y	39 7 9 0	1
03	26815 X	NO RPT	-0-	-26815	-0-	402	1			Y	8 9 NO RPT	1

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651												
10	14911 X	12818	-0-	-2093	-0-	553	1	12187	2	Y	78 71 0	3
11	14430 X	13513	-0-	-917	-0-	78	9	13092	2	Y	331 81 0	4
12	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	90	9	14721	2	Y	697 104 100 0 1 1	7
01	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	114	9	11405	2	Y	596 172 165 0	14
02	12600 X	9368	-0-	-3232	-0-	189	9	8858	2	Y	446 58 66 0	6
03	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-	64	9			Y	NO RPT	6

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048												
10	15283 X	13969	-0-	-1314	-0-	603	1	13268	2	Y	98 89 88 0	4
11	14790 X	3409	-0-	-11381	-0-	83	1	3303	2	Y	23 21 24 0	1
12	15283 X	11330	-0-	-3953	-0-	23	9	10682	2	Y	508 127 120 0	8
01	13390 X	13390	-0-	-0-	-0-	140	9	12579	2	Y	657 140 137 0	11
02	12628 X	12216	-0-	-412	-0-	154	9	11532	2	Y	584 91 93 0	9
03	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-	100	9			Y	NO RPT	9

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413												
10	21979 X	21525	-0-	-454	-0-	928	1	20456	2	Y	141 128 129 0	5
11	21270 X	19864	-0-	-1406	-0-	487	1	19241	2	Y	136 124 124 0	5
12	21979 X	21241	-0-	-738	-0-	953	1	20124	2	Y	164 149 144 0 1 1	9
01	21286 X	21286	-0-	-0-	-0-	1051	1	20082	2	Y	153 139 136 0 1 1	11
02	19432 X	19258	-0-	-174	-0-	929	1	18315	2	Y	14 13 23 0	1
03	21514 X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					Y	NO RPT	1

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		18259 X	15827	-0-	-2432	-0-	681	1	15019	2	Y	115	115 0	5
							127	9						
11		17370 X	16511	-0-	-859	-0-	406	1	15974	2	Y	119	119 0	5
							131	9						
12		17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	800	1	16847	2	Y	140	135 0	9
							154	9				1 1		
01		15648 X	15648	-0-	-0-	-0-	768	1	14695	2	Y	168	163 0	14
							185	9						
02		15400 X	14517	-0-	-883	-0-	695	1	13698	2	Y	113	116 0	11
							124	9						
03		17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					Y	NO RPT		11

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249														
10		17236 X	13870	-0-	-3366	-0-	596	1	13119	2	Y	141	141 0	6
							155	9						
11		16680 X	12645	-0-	-4035	-0-	309	1	12172	2	Y	149	149 0	6
							164	9						
12		15314 X	14222	-0-	-1092	-0-	636	1	13382	2	Y	185	178 0	12
							204	9				1 1		
01		13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	640	1	12256	2	Y	197	192 0	16
							217	9				1 1		
02		12516 X	11286	-0-	-1230	-0-	538	1	10603	2	Y	132	135 0	13
							145	9						
03		13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT		13

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380														
10		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342														
10		13578 X	8574	-0-	-5004	-0-	364	1	8010	2	Y	182	174 0	8
							200	9						
11		10770 X	7801	-0-	-2969	-0-	191	1	7501	2	Y	99	102 0	4
							109	9					1 1	
12		10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	455	1	9630	2	Y	113	109 0	7
							124	9				1 1		
01		8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	433	1	8277	2	Y	94	93 0	8
							103	9						
02		9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	439	1	8633	2	Y	101	99 0	10
							111	9						
03		8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT		10

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5270 X	3692	-0-	-1578	-0-	159	1	3460	2	Y	66	66 0	3
						73	9						
11	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	145	1	5695	2	Y	93	92 0	4
						102	9						
12	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	279	1	5885	2	Y	100	97 0	6
						110	9					1 1	
01	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	293	1	5608	2	Y	114	111 0	9
						125	9						
02	5544 X	5247	-0-	-297	-0-	248	1	4909	2	Y	82	83 0	8
						90	9						
03	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT		8

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

10	7750 X	6197	-0-	-1553	-0-	267	1	5883	2	Y	43	43 0	2
						47	9						
11	7500 X	6098	-0-	-1402	-0-	150	1	5901	2	Y	43	43 0	2
						47	9						
12	7285 X	6638	-0-	-647	-0-	295	1	6259	2	Y	76	73 0	5
						84	9						
01	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	316	1	6055	2	Y	71	70 0	6
						78	9						
02	5852 X	5393	-0-	-459	-0-	260	1	5087	2	Y	42	44 0	4
						46	9						
03	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT		4

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

10	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	238	1	5240	2	Y	306	303 0	13
						337	9						
11	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	138	1	5428	2	Y	313	312 0	13
						344	9					1 1	
12	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	230	1	4865	2	Y	404	389 0	25
						444	9					3 1	
01	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	197	1	3763	2	Y	413	404 0	33
						454	9					1 1	
02	5516 X	2970	-0-	-2546	-0-	130	1	2557	2	Y	257	265 0	25
						283	9						
03	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT		25

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

10	15717 X	13032	-0-	-2685	-0-	561	1	12353	2	Y	107	107 0	5
						118	9						
11	13620 X	12209	-0-	-1411	-0-	300	1	11790	2	Y	108	108 0	5
						119	9						
12	13392 X	12538	-0-	-854	-0-	560	1	11842	2	Y	124	120 0	8
						136	9					1 1	
01	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	628	1	12041	2	Y	138	135 0	11
						152	9						
02	11900 X	11161	-0-	-739	-0-	533	1	10523	2	Y	95	97 0	9
						105	9						
03	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: C316H		RRCID -> 276892		COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185				
M O	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
10	23870 X	23166	-0-	-704	-0-	1006	1	22160	2	Y	-0-	-0-
11	23100 X	22497	-0-	-603	-0-	556	1	21937	2	Y	4	4 0
12	23870 X	19325	-0-	-4545	-0-	872	1	18432	2	Y	19	18 0
01	24238 X	24238	-0-	-0-	-0-	1205	1	23033	2	Y	-0-	1 0
02	21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	1013	1	20018	2	Y	1	1 0
03	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					Y	NO RPT	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C312H		RRCID -> 276893		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162				
10	24428 X	23270	-0-	-1158	-0-	1011	1	22253	2	Y	5	5 0
11	23550 X	22645	-0-	-905	-0-	559	1	22079	2	Y	6	6 0
12	24335 X	21072	-0-	-3263	-0-	953	1	20112	2	Y	6	6 0
01	23509 X	23509	-0-	-0-	-0-	1167	1	22328	2	Y	13	12 0
02	21112 X	20806	-0-	-306	-0-	1003	1	19795	2	Y	7	7 0
03	23374 X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					Y	NO RPT	1
BRISCOE G		WELL #: 51H		RRCID -> 276896		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762				
10	744 X	235	-0-	-509	-0-	12	1	220	2	Y	3	4 0
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-	3	9			Y	-0-	-0-
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	-0-
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	82	2	12	9	Y	11	10 0
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	1 0
03	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT	-0-
BRISCOE R (SA)		WELL #: 32H		RRCID -> 276897		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649				
10	5301 X	1	-0-	-5300	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-	-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
01	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	141	1	2708	2	Y	76	70 0
02	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	277	1	5471	2	Y	147	139 0
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	162	9			Y	NO RPT	14
BRISCOE R (SA)		WELL #: 31H		RRCID -> 276898		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	5843	-0-	5843	5843	270	1	5191	2	Y	347	319 0
02	14B2 EXT	1749	-0-	1749	7592	382	9	1638	2	Y	25	51 0
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7592	83	1			Y	NO RPT	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 58H		RRCID -> 276899		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 7878 - 14572			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
10		7192 X	4469	-0-	-2723	-0-	182 1	4032 2	Y	232	233 0	10	
							255 9						
11		4950 X	3969	-0-	-981	-0-	94 1	3654 2	Y	201	201 0	1 1	9
							221 9						
12		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	208 1	4390 2	Y	243	235 0	2 1	15
							267 9						
01		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	219 1	4255 2	Y	278	270 0	1 1	22
							306 9						
02		4200 X	2914	-0-	-1286	-0-	134 1	2628 2	Y	138	147 0		13
							152 9						
03		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE R		WELL #: 33H		RRCID -> 276900		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7442		PERF. 7987 - 13415			
10		10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	452 1	9954 2	Y	148	149 0		6
							163 9						
11		10140 X	10078	-0-	-62	-0-	246 1	9679 2	Y	139	139 0		6
							153 9						
12		10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	483 1	10206 2	Y	161	156 0	1 1	10
							177 9						
01		8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	400 1	7643 2	Y	139	137 0	1 1	11
							153 9						
02		9548 X	2604	-0-	-6944	-0-	125 1	2445 2	Y	31	39 0		3
							34 9						
03		10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE R		WELL #: 34H		RRCID -> 276901		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 7900 - 15453			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
													-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
													-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
													-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
													-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
													-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 49H		RRCID -> 277226		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH 7547		PERF. 7736 - 14422			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
													-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
													-0-
12		T. A.	170	-0-	170	170	7 1	163 2	Y	-0-			-0-
													-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	170			Y	-0-			-0-
													-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170			Y	-0-			-0-
													-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A423H		RRCID -> 277228		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 9474		PERF. 9787 - 13584			
10		6851 X	5901	-0-	-950	-0-	255 1	5643 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
11		5820 X	5497	-0-	-323	-0-	136 1	5328 2	Y	30	29 0		1
							33 9						
12		6014 X	5623	-0-	-391	-0-	252 1	5328 2	Y	39	38 0		2
							43 9						
01		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	269 1	5099 2	Y	204	190 0		16
							224 9						
02		5404 X	4607	-0-	-797	-0-	221 1	4325 2	Y	55	66 0		5
							61 9						
03		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A424H		RRCID -> 277229		COMPL. DATE 04/22/2017		TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A430H		RRCID -> 277232		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	385				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	385				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	385				Y	-0-			-0-
01	385 X	-0-	-0-	-385	-0-				Y	-0-			-0-
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C314H		RRCID -> 277273		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072					
10	8060 X	3993	-0-	-4067	-0-	173	1	3820	2	Y	-0-		-0-
11	7800 X	4999	-0-	-2801	-0-	122	1	4877	2	Y	-0-		-0-
12	8060 X	5912	-0-	-2148	-0-	268	1	5644	2	Y	-0-		-0-
01	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	329	1	6323	2	Y	2	2 0	-0-
02	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	303	1	5906	2	Y	3	3 0	-0-
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	3	9			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 52H		RRCID -> 277453		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067					
10	4402 X	1677	-0-	-2725	-0-	67	1	1466	2	Y	131	132 0	6
11	4260 X	1867	-0-	-2393	-0-	144	9						
12	4402 X	2791	-0-	-1611	-0-	42	1	1658	2	Y	152	151 0	7
01	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	167	9						
02	2016 X	1536	-0-	-480	-0-	113	1	2400	2	Y	253	243 0	1 1
03	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	278	9						
						121	1	2318	2	Y	276	269 0	1 1
						304	9						
						67	1	1333	2	Y	124	134 0	12
						136	9						
										Y	NO RPT		12

SAN AMBROSIA D (SA8)		WELL #: 6H		RRCID -> 277454		COMPL. DATE 03/29/2024		TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7113 - 17149						
10	5301 X	4377	-0-	-924	-0-	161	1	3569	2	Y	588	589 0	1 1	25
11	4890 X	4030	-0-	-860	-0-	647	9							
12	4371 X	55	-0-	-4316	-0-	87	1	3518	2	Y	386	392 0	2 1	17
01	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	425	9							
02	3948 X	3134	-0-	-814	-0-	55	2			Y	-0-	14 0	3 1	-0-
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	451	1	8658	2	Y	402	370 0		32
						442	9							
						135	1	2662	2	Y	306	309 0		29
						337	9							
										Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997									
GALVAN RANCH LP GU4 STATE				WELL #:	14H	RRCID ->	277455	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8868 - 16496	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
10		14229 X	11453	-0-	-2776	-0-	494	1	10848	2	Y	101	101 0	4
							111	9						
11		13770 X	5074	-0-	-8696	-0-	123	1	4900	2	Y	46	48 0	2
							51	9						
12		10974 X	10481	-0-	-493	-0-	469	1	9902	2	Y	100	96 0	6
							110	9						
01		11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	550	1	10534	2	Y	139	134 0	11
							153	9						
02		10332 X	8443	-0-	-1889	-0-	403	1	7961	2	Y	72	76 0	7
							79	9						
03		11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT		7

GALVAN RANCH				WELL #:	A431H	RRCID ->	277461	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	10034 - 17351	
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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE STATE AR				WELL #:	13H	RRCID ->	277462	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8288 - 14437	
10		4526 X	3987	-0-	-539	-0-	171	1	3782	2	Y	31	31 0	1
							34	9						
11		4380 X	3574	-0-	-806	-0-	86	1	3467	2	Y	19	19 0	1
							21	9						
12		4526 X	3801	-0-	-725	-0-	173	1	3607	2	Y	19	19 0	1
							21	9						
01		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	194	1	3708	2	Y	24	23 0	2
							26	9						
02		3640 X	2407	-0-	-1233	-0-	115	1	2271	2	Y	19	19 0	2
							21	9						
03		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT		2

BRISCOE STATE AR				WELL #:	12H	RRCID ->	277463	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8305 - 14372	
10		12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	540	1	11888	2	Y	25	25 0	1
							28	9						
11		12870 X	11556	-0-	-1314	-0-	284	1	11237	2	Y	32	32 0	1
							35	9						
12		13299 X	12831	-0-	-468	-0-	579	1	12239	2	Y	12	12 0	1
							13	9						
01		12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	591	1	11329	2	Y	86	80 0	7
							95	9						
02		11256 X	7580	-0-	-3676	-0-	364	1	7150	2	Y	60	61 0	6
							66	9						
03		12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE STATE AR		WELL #: 8H		RRCID -> 277464		COMPL. DATE 06/17/2015		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 8112 - 16575	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	14074 X	13744	-0-	-330	-0-	590 1	12975 2	Y	163	163 0	7
11	13440 X	12917	-0-	-523	-0-	179 9					
12	14136 X	13892	-0-	-244	-0-	314 1	12435 2	Y	153	153 0	7
01	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	168 9					
02	12768 X	8597	-0-	-4171	-0-	617 1	13048 2	Y	206	199 0	1 1
03	13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-	227 9					
						651 1	12503 2	Y	229	223 0	1 1
						252 9					
						409 1	8070 2	Y	107	115 0	
						118 9					
								Y	NO RPT		10

GALVAN RANCH		WELL #: B334H		RRCID -> 277755		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 9021		PERF. 9219 - 16613	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 8H		RRCID -> 277833		COMPL. DATE 02/20/2018		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 8758 - 14479	
10	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	465 1	10255 2	Y	98	98 0	4
11	9270 X	9130	-0-	-140	-0-	108 9					
12	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	224 1	8817 2	Y	81	82 0	3
01	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	89 9					
02	9772 X	8481	-0-	-1291	-0-	430 1	9065 2	Y	173	164 0	1 1
03	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-	190 9					
						448 1	8581 2	Y	178	174 0	1 1
						196 9					
						403 1	7942 2	Y	124	126 0	
						136 9					
								Y	NO RPT		12

GALVAN RANCH		WELL #: B250H		RRCID -> 277834		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 8914		PERF. 9191 - 14958	
10	16864 X	16335	-0-	-529	-0-	709 1	15624 2	Y	2	2 0	-0-
11	16320 X	15783	-0-	-537	-0-	2 9					
12	16740 X	16613	-0-	-127	-0-	388 1	15393 2	Y	2	2 0	-0-
01	16490 X	16490	-0-	-0-	-0-	2 9					
02	14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	754 1	15856 2	Y	3	3 0	-0-
03	16337 X	NO RPT	-0-	-16337	-0-	3 9					
						816 1	15671 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
						722 1	14220 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
								Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997												
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
10	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	131 1	2865 2	Y	266	266 0	11	
						293 9						
11	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	70 1	2756 2	Y	255	254 0	1 1	
						281 9						
12	3069 X	2503	-0-	-566	-0-	101 1	2154 2	Y	225	220 0	2 1	
						248 9						
01	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	115 1	2165 2	Y	225	220 0	1 1	
						248 9						
02	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	135 1	2637 2	Y	249	243 0	24	
						274 9						
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT		24	

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983												
10	9982 X	6607	-0-	-3375	-0-	287 1	6257 2	Y	57	55 0	2	
						63 9						
11	9660 X	5407	-0-	-4253	-0-	134 1	5221 2	Y	47	47 0	2	
						52 9						
12	9982 X	1705	-0-	-8277	-0-	77 1	1616 2	Y	11	12 0	1	
						12 9						
01	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	488 1	9329 2	Y	18	18 0	1	
						20 9						
02	5964 X	5034	-0-	-930	-0-	245 1	4789 2	Y	-0-	1 0	-0-	
03	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418												
10	27783 X	27783	-0-	-0-	-0-	1200 1	26458 2	Y	114	114 0	5	
						125 9						
11	26640 X	26073	-0-	-567	-0-	644 1	25294 2	Y	123	123 0	5	
						135 9						
12	27540 X	27540	-0-	-0-	-0-	1240 1	26156 2	Y	131	127 0	1 1	
						144 9						
01	25710 X	25710	-0-	-0-	-0-	1267 1	24258 2	Y	168	162 0	14	
						185 9						
02	25088 X	16766	-0-	-8322	-0-	801 1	15833 2	Y	120	122 0	12	
						132 9						
03	27776 X	NO RPT	-0-	-27776	-0-			Y	NO RPT		12	

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205												
10	17608 X	16715	-0-	-893	-0-	721 1	15864 2	Y	118	118 0	5	
						130 9						
11	17040 X	16036	-0-	-1004	-0-	395 1	15520 2	Y	110	110 0	5	
						121 9						
12	17608 X	16824	-0-	-784	-0-	755 1	15918 2	Y	137	132 0	1 1	
						151 9						
01	17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	835 1	16012 2	Y	172	167 0	14	
						189 9						
02	15400 X	10848	-0-	-4552	-0-	521 1	10251 2	Y	69	76 0	7	
						76 9						
03	16709 X	NO RPT	-0-	-16709	-0-			Y	NO RPT		7	

BRISCOE R WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B336H		RRCID -> 279364		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 9049		PERF. 9315 - 16589			
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		
10	28210 X	26657	-0-	-1553	-0-	1158	1	25493	2	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
11	26820 X	25818	-0-	-1002	-0-	638	1	25173	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
12	27652 X	25303	-0-	-2349	-0-	1145	1	24151	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
01	27099 X	27099	-0-	-0-	-0-	1344	1	25745	2	Y	9	8 0	1
						10	9						
02	24584 X	23717	-0-	-867	-0-	1144	1	22565	2	Y	7	7 0	1
						8	9						
03	26660 X	NO RPT	-0-	-26660	-0-					Y	NO RPT		1

GALVAN RANCH		WELL #: A466H		RRCID -> 279633		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9154		PERF. 9314 - 15211			
10	19124 X	19124	-0-	-0-	-0-	831	1	18290	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
11	18620 X	18620	-0-	-0-	-0-	461	1	18150	2	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
12	18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	852	1	17967	2	Y	14	13 0	1
						15	9						
01	15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	782	1	14976	2	Y	16	16 0	1
						18	9						
02	17360 X	13367	-0-	-3993	-0-	644	1	12710	2	Y	12	12 0	1
						13	9						
03	19220 X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					Y	NO RPT		1

GALVAN RANCH		WELL #: B333H		RRCID -> 279643		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 9313 - 16737			
10	33015 X	14425	-0-	-18590	-0-	626	1	13782	2	Y	15	15 0	1
						17	9						
11	31320 X	14578	-0-	-16742	-0-	360	1	14201	2	Y	15	15 0	1
						17	9						
12	25823 X	19228	-0-	-6595	-0-	872	1	18338	2	Y	16	16 0	1
						18	9						
01	18269 X	18269	-0-	-0-	-0-	906	1	17331	2	Y	29	28 0	2
						32	9						
02	16576 X	6172	-0-	-10404	-0-	297	1	5865	2	Y	9	10 0	1
						10	9						
03	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT		1

GALVAN RANCH		WELL #: B328H		RRCID -> 279644		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 9499 - 16642			
10	8308 X	8226	-0-	-82	-0-	355	1	7827	2	Y	40	40 0	2
						44	9						
11	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	200	1	7872	2	Y	37	37 0	2
						41	9						
12	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	414	1	8706	2	Y	48	47 0	3
						53	9						
01	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	434	1	8322	2	Y	58	56 0	5
						64	9						
02	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	397	1	7856	2	Y	34	36 0	3
						37	9						
03	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT		3

GALVAN RANCH		WELL #: B330H		RRCID -> 279645		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 8987		PERF. 9404 - 16556			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	779	-0-	779	779	20	1	759	2	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	95	-0-	95	874	95	2			Y	-0-		-0-
01	882 X	8	-0-	-874	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
02	728 X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-		-0-
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		12369 X	12155	-0-	-214	-0-	527	1	11617	2	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
11		13350 X	10612	-0-	-2738	-0-	262	1	10339	2	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
12		13795 X	12164	-0-	-1631	-0-	549	1	11596	2	Y	17	16	0	1
							19	9							
01		12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	596	1	11399	2	Y	21	20	0	2
							23	9							
02		12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	613	1	12052	2	Y	12	13	0	1
							13	9							
03		12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779															
10		18439 X	18439	-0-	-0-	-0-	18439	2			N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
11		18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	18123	2			N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
12		18153 X	18153	-0-	-0-	-0-	18153	2			N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
01		17850 X	16448	-0-	-1402	-0-	16448	2			N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
02		16912 X	12948	-0-	-3964	-0-	12948	2			N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
03		18724 X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7090 - 15108															
10		3906 X	1297	-0-	-2609	-0-	47	1	1001	2	Y	226	222	0	10
							249	9							
11		3420 X	2053	-0-	-1367	-0-	45	1	1773	2	Y	214	214	0	1 1 9
							235	9							
12		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	72	1	1536	2	Y	252	243	0	2 1 16
							277	9							
01		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	51	1	955	2	Y	278	271	0	1 1 22
							306	9							
02		1904 X	1052	-0-	-852	-0-	43	1	821	2	Y	171	177	0	16
							188	9							
03		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			16
BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14725 X	8396	-0-	-6329	-0-	364	1	8024	2	Y	7	7 0	-0-	
11	12360 X	7678	-0-	-4682	-0-	190	1	7478	2	Y	9	9 0	-0-	
12	9982 X	7892	-0-	-2090	-0-	355	1	7519	2	Y	16	15 0	1	
01	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	433	1	8300	2	Y	15	15 0	1	
02	8484 X	8179	-0-	-305	-0-	394	1	7775	2	Y	9	9 0	1	
03	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-	10	9			Y	NO RPT		1	
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213														
10	18042 X	15837	-0-	-2205	-0-	688	1	15139	2	Y	9	9 0	-0-	
11	17460 X	15000	-0-	-2460	-0-	370	1	14623	2	Y	6	6 0	-0-	
12	16151 X	13183	-0-	-2968	-0-	595	1	12578	2	Y	9	8 0	1	
01	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	350	1	6702	2	Y	22	21 0	2	
02	14588 X	4880	-0-	-9708	-0-	233	1	4638	2	Y	8	9 0	1	
03	15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-	9	9			Y	NO RPT		1	
GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072														
10	7037 X	4780	-0-	-2257	-0-	207	1	4525	2	Y	44	45 0	2	
11	6690 X	264	-0-	-6426	-0-	4	1	260	2	Y	-0-	2 0	-0-	
12	6913 X	577	-0-	-6336	-0-	27	1	550	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	402	1	7736	2	Y	158	145 0	13	
02	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	174	9	6319	2	Y	92	96 0	9	
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-	320	1			Y	NO RPT		9	
101						101	9							
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7059 - 15089														
10	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	157	1	3416	2	Y	419	417 0	1 1	18
11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	461	9	3200	2	Y	292	296 0	1 1	13
12	3875 X	3117	-0-	-758	-0-	83	1	2614	2	Y	342	331 0	3 1	21
01	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	321	9	2964	2	Y	469	451 0	1 1	38
02	3640 X	2800	-0-	-840	-0-	127	1	2362	2	Y	288	298 0		28
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	376	9			Y	NO RPT			28
101						516	9							
102						121	1							
103						317	9							
BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12691					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE C		WELL #: 12H		RRCID -> 279666		COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A462H		RRCID -> 279667		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939								
10	13609 X	10829	-0-	-2780	-0-	469	1	10350	2	Y	9	10	0			-0-
11	13170 X	10788	-0-	-2382	-0-	266	1	10512	2	Y	9	9	0			-0-
12	11997 X	11850	-0-	-147	-0-	535	1	11298	2	Y	15	14	0			1
01	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	565	1	10769	2	Y	17	17	0			1
02	10836 X	10271	-0-	-565	-0-	497	1	9768	2	Y	5	6	0			-0-
03	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-	6	9			Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A464H		RRCID -> 279670		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076								
10	T. A.	1152	-0-	1152	1152	41	1	909	2	Y	184	176	0			8
11	T. A.	2182	-0-	2182	3334	202	9	2127	2	Y	-0-	7	0	1	1	-0-
12	T. A.	2538	-0-	2538	5872	55	1	2424	2	Y	-0-					-0-
01	8502 X	2630	-0-	-5872	-0-	114	1	2500	2	Y	-0-					-0-
02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	130	1	2365	2	Y	1	1	0			-0-
03	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	121	1			Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B306H		RRCID -> 279671		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782								
10	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	755	1	16632	2	Y	-0-					-0-
11	19890 X	16466	-0-	-3424	-0-	409	1	16057	2	Y	-0-					-0-
12	20553 X	14537	-0-	-6016	-0-	656	1	13881	2	Y	-0-					-0-
01	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	697	1	13338	2	Y	-0-					-0-
02	18424 X	4490	-0-	-13934	-0-	219	1	4271	2	Y	-0-					-0-
03	17391 X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 279674		COMPL. DATE 03/08/2024		TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7136 - 15135								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B302H		RRCID -> 279675		COMPL. DATE 09/28/2022		TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998								
10	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A469H		RRCID -> 279676		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821						
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			
10	10757 X	8236	-0-	-2521	-0-	356	1	7866	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
11	10410 X	6681	-0-	-3729	-0-	165	1	6499	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
12	10726 X	6836	-0-	-3890	-0-	308	1	6508	2	Y	18	18	0	1
						20	9							
01	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	466	1	8896	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
02	9688 X	8624	-0-	-1064	-0-	414	1	8202	2	Y	7	6	0	1
						8	9							
03	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT			1

GALVAN RANCH		WELL #: A468H		RRCID -> 279677		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155						
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			
10	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	144	1	3207	2	Y	115	111	0	5
						127	9							
11	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	27	1	1048	2	Y	17	21	0	1
						19	9							
12	891 X	891	-0-	-0-	-0-	38	1	824	2	Y	26	25	0	2
						29	9							
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	36	1	705	2	Y	19	19	0	2
						21	9							
02	3136 X	177	-0-	-2959	-0-	10	1	167	2	Y	-0-	2	0	-0-
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A467H		RRCID -> 279678		COMPL. DATE 12/19/2016		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	14074 X	202	-0-	-13872	-0-	10	1	192	2	Y	-0-			-0-
						11	1	429	2	Y	-0-			-0-
11	13620 X	440	-0-	-13180	-0-	11	1	429	2	Y	-0-			-0-
						472	1	9927	2	Y	35	33	0	2
						39	9							
01	18152 X	18152	-0-	-0-	-0-	897	1	17175	2	Y	73	69	0	6
						80	9							
02	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	617	1	12158	2	Y	28	31	0	3
						31	9							
03	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			3

GALVAN RANCH		WELL #: B305H		RRCID -> 279907		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260						
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			
10	19313 X	7032	-0-	-12281	-0-	305	1	6716	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
11	15420 X	12507	-0-	-2913	-0-	310	1	12183	2	Y	13	12	0	1
						14	9							
12	15587 X	15587	-0-	-0-	-0-	703	1	14855	2	Y	26	25	0	2
						29	9							
01	14063 X	14063	-0-	-0-	-0-	697	1	13334	2	Y	29	29	0	2
						32	9							
02	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	655	1	12932	2	Y	88	82	0	8
						97	9							
03	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B301H		RRCID -> 279915		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	659 1	14505 2	Y	179	173 0	8
11	14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	197 9 361 1	14210 2	Y	123	125 0	5
12	15903 X	15673	-0-	-230	-0-	135 9 701 1	14778 2	Y	176	169 0	11
01	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	194 9 694 1	13294 2	Y	95	97 0	8
02	14700 X	12443	-0-	-2257	-0-	105 9 599 1	11813 2	Y	28	33 0	3
03	15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-	31 9		Y	NO RPT		3

GALVAN RANCH		WELL #: C204H		RRCID -> 279938		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341			
10	19840 X	17641	-0-	-2199	-0-	768 1	16873 2	Y	-0-		-0-
11	18480 X	16289	-0-	-2191	-0-	403 1	15886 2	Y	-0-		-0-
12	19096 X	14752	-0-	-4344	-0-	669 1	14083 2	Y	-0-		-0-
01	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	388 1	7412 2	Y	-0-		-0-
02	15960 X	75	-0-	-15885	-0-	75 2		Y	-0-		-0-
03	17639 X	NO RPT	-0-	-17639	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C206H		RRCID -> 279946		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405			
10	29543 X	27236	-0-	-2307	-0-	1184 1	26052 2	Y	-0-		-0-
11	27720 X	26120	-0-	-1600	-0-	645 1	25475 2	Y	-0-		-0-
12	28644 X	22691	-0-	-5953	-0-	1025 1	21666 2	Y	-0-		-0-
01	27488 X	27488	-0-	-0-	-0-	1364 1	26124 2	Y	-0-		-0-
02	24612 X	24499	-0-	-113	-0-	1182 1	23317 2	Y	-0-		-0-
03	27249 X	NO RPT	-0-	-27249	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C202H		RRCID -> 279948		COMPL. DATE 07/23/2019		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450			
10	19964 X	18338	-0-	-1626	-0-	795 1	17543 2	Y	-0-		-0-
11	18900 X	17561	-0-	-1339	-0-	435 1	17126 2	Y	-0-		-0-
12	19530 X	15086	-0-	-4444	-0-	683 1	14403 2	Y	-0-		-0-
01	17140 X	17140	-0-	-0-	-0-	851 1	16289 2	Y	-0-		-0-
02	16604 X	14376	-0-	-2228	-0-	694 1	13682 2	Y	-0-		-0-
03	18352 X	NO RPT	-0-	-18352	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C205H		RRCID -> 279949		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217			
10	22041 X	20275	-0-	-1766	-0-	881 1	19394 2	Y	-0-		-0-
11	20910 X	19301	-0-	-1609	-0-	477 1	18824 2	Y	-0-		-0-
12	21514 X	15688	-0-	-5826	-0-	711 1	14977 2	Y	-0-		-0-
01	15869 X	15869	-0-	-0-	-0-	787 1	15082 2	Y	-0-		-0-
02	18340 X	14005	-0-	-4335	-0-	678 1	13327 2	Y	-0-		-0-
03	20274 X	NO RPT	-0-	-20274	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		9H	RRCID ->	280355	COMPL. DATE	01/08/2016	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	8264 - 13257	
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
10	T. A.	4212	-0-	4212	4212	833 1	2537 2	Y	765	747	0	18	
11	14B2 EXT	1568	-0-	1568	5780	842 9 154 1	1162 2	Y	229	148	0	99	
12	14B2 EXT	886	-0-	886	6666	252 9 135 1	596 2	Y	141	181	0	59	
01	10368 X	3702	-0-	-6666	-0-	155 9 694 1	2599 2	Y	372	302	0	129	
02	3808 X	640	-0-	-3168	-0-	409 9 161 1	258 2	Y	201	129	0	201	
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-	221 9		Y	NO RPT			201	

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		10H	RRCID ->	280404	COMPL. DATE	05/12/2016	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8169 - 13118	
10	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	1593 1	4848 2	Y	1070	1045	0	25	
11	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	1177 9 580 1	4375 2	Y	1311	769	0	567	
12	6603 X	5072	-0-	-1531	-0-	1442 9 772 1	3441 2	Y	781	1020	0	328	
01	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	859 9 741 1	2770 2	Y	478	640	0	166	
02	6888 X	956	-0-	-5932	-0-	526 9 224 1	361 2	Y	337	166	0	337	
03	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-	371 9		Y	NO RPT			337	

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		11H	RRCID ->	280407	COMPL. DATE	09/04/2022	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8201 - 12127	
10	T. A.	4301	-0-	4301	4301	894 1	2722 2	Y	623	609	0	14	
11	T. A.	4917	-0-	4917	9218	685 9 449 1	3391 2	Y	979	570	0	423	
12	T. A.	3208	-0-	3208	12426	1077 9 488 1	2181 2	Y	490	707	0	206	
01	15816 X	3390	-0-	-12426	-0-	539 9 616 1	2305 2	Y	426	484	0	148	
02	4592 X	474	-0-	-4118	-0-	469 9 137 1	224 2	Y	103	148	0	103	
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-	113 9		Y	NO RPT			103	

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		8H	RRCID ->	280408	COMPL. DATE	02/08/2021	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	8045 - 13007	
10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	-0-			-0-	
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	-0-			-0-	
12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	524 1	2342 2	Y	21	12	0	9	
01	T. A.	1599	-0-	1599	1599	23 9 310 1	1159 2	Y	118	86	0	41	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1599	130 9		Y	4	41	0	4	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1599			Y	NO RPT			4	

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		12H	RRCID ->	280409	COMPL. DATE	02/18/2016	TOTAL DEPTH	7763	PERF.	8071 - 12922	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 13H		RRCID -> 280411		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8011 - 12879				
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 14H		RRCID -> 280413		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7857 - 12641				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: B826H		RRCID -> 280489		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 8763		PERF. 9008 - 12834				
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2		Y	-0-			-0-	
11	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	2		Y	-0-			-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 3H		RRCID -> 280553		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 7380 - 15420				
10	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	321	1	7040	2	Y	176	176	0	7
						194	9							
11	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	171	1	6741	2	Y	185	183	0	8
						204	9							
12	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	312	1	6590	2	Y	234	225	0	15
						257	9							
01	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	299	1	5719	2	Y	295	285	0	24
						325	9							
02	6832 X	2915	-0-	-3917	-0-	135	1	2657	2	Y	112	125	0	11
						123	9							
03	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 5H		RRCID -> 280554		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 7283 - 15285				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 7H		RRCID -> 280555		COMPL. DATE 02/25/2021		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 7129 - 15080			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	-0-			-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-			-0-
12	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	279	1	5888	2	70	66	0	4
						77	9						
01	T. A.	3775	-0-	3775	3775	177	1	3410	2	171	161	0	14
						188	9						
02	T. A.	1143	-0-	1143	4918	54	1	1063	2	24	36	0	2
						26	9						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4918					Y	NO RPT		2

GALVAN RANCH		WELL #: B303H		RRCID -> 280688		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 9131 - 14729			
10	13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	592	1	13036	2	193	194	0	8
						212	9						
11	13020 X	6772	-0-	-6248	-0-	165	1	6531	2	69	73	0	3
						76	9				1	1	
12	16368 X	10807	-0-	-5561	-0-	482	1	10178	2	134	128	0	8
						147	9				1	1	
01	13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	644	1	12341	2	179	173	0	14
						197	9						
02	14784 X	11246	-0-	-3538	-0-	542	1	10684	2	18	30	0	2
						20	9						
03	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT		2

GALVAN RANCH		WELL #: B341H		RRCID -> 280689		COMPL. DATE 12/06/2016		TOTAL DEPTH 8835		PERF. 9258 - 14681			
10	20987 X	19028	-0-	-1959	-0-	826	1	18201	2	1	4	0	-0-
						1	9						
11	20310 X	19652	-0-	-658	-0-	483	1	19160	2	8	8	0	-0-
						9	9						
12	20987 X	18999	-0-	-1988	-0-	860	1	18125	2	13	12	0	1
						14	9						
01	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	1017	1	19493	2	39	37	0	3
						43	9						
02	18844 X	18378	-0-	-466	-0-	888	1	17484	2	5	8	0	-0-
						6	9						
03	20305 X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C203H		RRCID -> 280690		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8743		PERF. 9401 - 17274			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B433H		RRCID -> 280691		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 8776		PERF. 9310 - 14045			
10	7192 X	6742	-0-	-450	-0-	291	1	6432	2	17	17	0	1
						19	9						
11	6780 X	6561	-0-	-219	-0-	162	1	6379	2	18	18	0	1
						20	9						
12	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	337	1	7092	2	23	23	0	1
						25	9						
01	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	361	1	6887	2	29	28	0	2
						32	9						
02	6188 X	6030	-0-	-158	-0-	290	1	5721	2	17	17	0	2
						19	9						
03	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A433H		RRCID -> 280692		COMPL. DATE 12/23/2016				TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264			
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	
10	16647 X	14187	-0-	-2460	-0-	612 1	13499 2	Y	69	71 0		3	
11	16050 X	13700	-0-	-2350	-0-	76 9	13333 2	Y	27	29 0		1	
12	15500 X	14411	-0-	-1089	-0-	337 1	13735 2	Y	22	22 0		1	
01	14481 X	14481	-0-	-0-	-0-	30 9	13692 2	Y	66	62 0		5	
02	13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	652 1	12949 2	Y	69	67 0		7	
03	14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-	24 9		Y	NO RPT			7	

GALVAN RANCH		WELL #: B325H		RRCID -> 280693		COMPL. DATE 12/13/2016				TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143			
10	32358 X	32358	-0-	-0-	-0-	716 1	30935 2	Y	16	16 0		1	
11	31080 X	30777	-0-	-303	-0-	73 9	30000 2	Y	15	15 0		1	
12	32333 X	29923	-0-	-2410	-0-	657 1	28552 2	Y	16	16 0		1	
01	31705 X	31705	-0-	-0-	-0-	24 9	30111 2	Y	19	18 0		2	
02	29232 X	28110	-0-	-1122	-0-	1573 1	26739 2	Y	13	14 0		1	
03	32364 X	NO RPT	-0-	-32364	-0-	21 9		Y	NO RPT			1	

GALVAN RANCH		WELL #: B630H		RRCID -> 280694		COMPL. DATE 04/03/2016				TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868			
10	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	1405 1	8471 2	Y	8	8 0		-0-	
11	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	18 9	8157 2	Y	-0-			-0-	
12	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	760 1	8204 2	Y	-0-			-0-	
01	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	17 9	5417 2	Y	3	3 0		-0-	
02	8008 X	6744	-0-	-1264	-0-	1353 1	6409 2	Y	10	9 0		1	
03	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-	18 9		Y	NO RPT			1	

GALVAN RANCH		WELL #: B130H		RRCID -> 280695		COMPL. DATE 03/28/2016				TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921			
10	25048 X	23293	-0-	-1755	-0-	383 1	22279 2	Y	-0-			-0-	
11	24240 X	22235	-0-	-2005	-0-	9 9	21684 2	Y	-0-			-0-	
12	25048 X	22383	-0-	-2665	-0-	205 1	21370 2	Y	-0-			-0-	
01	21719 X	21719	-0-	-0-	-0-	386 1	20641 2	Y	-0-			-0-	
02	22008 X	19456	-0-	-2552	-0-	283 1	18515 2	Y	-0-			-0-	
03	23281 X	NO RPT	-0-	-23281	-0-	3 9		Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: B628H		RRCID -> 280696		COMPL. DATE 04/07/2016				TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031			
10	8711 X	6417	-0-	-2294	-0-	1014 1	6120 2	Y	17	16 0		1	
11	7590 X	5854	-0-	-1736	-0-	551 1	5689 2	Y	19	19 0		1	
12	7843 X	4318	-0-	-3525	-0-	21 9	4110 2	Y	13	13 0		1	
01	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	194 1	4129 2	Y	16	16 0		1	
02	5796 X	1493	-0-	-4303	-0-	14 9	1420 2	Y	1	2 0		-0-	
03	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-	217 1		Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B128H		RRCID -> 280697		COMPL. DATE 04/03/2016		TOTAL DEPTH 9156		PERF. 9150 - 17113	
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
10		21545 X	21529	-0-	-16	-0-	935 1	20594 2	Y	-0-	-0-
11		20970 X	20336	-0-	-634	-0-	502 1	19834 2	Y	-0-	-0-
12		21669 X	20894	-0-	-775	-0-	947 1	19947 2	Y	-0-	-0-
01		19887 X	19887	-0-	-0-	-0-	987 1	18900 2	Y	-0-	-0-
02		19432 X	19196	-0-	-236	-0-	925 1	18271 2	Y	-0-	-0-
03		21514 X	NO RPT	-0-	-21514	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B629H		RRCID -> 280698		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 8981		PERF. 9015 - 16986	
10		14942 X	10739	-0-	-4203	-0-	465 1	10265 2	Y	8	8 0
							9 9				
11		14460 X	8870	-0-	-5590	-0-	219 1	8643 2	Y	7	7 0
							8 9				
12		14570 X	10362	-0-	-4208	-0-	468 1	9882 2	Y	11	10 0
							12 9				1
01		12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	637 1	12180 2	Y	17	17 0
							19 9				1
02		12992 X	12256	-0-	-736	-0-	592 1	11650 2	Y	13	13 0
							14 9				1
03		10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			Y	NO RPT	1

GALVAN RANCH		WELL #: B129H		RRCID -> 280699		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 9117 - 11450	
10		1984 N	1587	-0-	-397	-0-	69 1	1518 2	Y	-0-	-0-
11		1560 N	1477	-0-	-83	-0-	36 1	1441 2	Y	-0-	-0-
12		1581 N	1526	-0-	-55	-0-	69 1	1457 2	Y	-0-	-0-
01		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	79 1	1511 2	Y	-0-	-0-
02		1372 N	1339	-0-	-33	-0-	65 1	1274 2	Y	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 7H		RRCID -> 280875		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7941 - 15956	
10		11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	478 1	10494 2	Y	73	73 0
							80 9				3
11		8940 X	8870	-0-	-70	-0-	218 1	8583 2	Y	63	63 0
							69 9				3
12		10230 X	8602	-0-	-1628	-0-	383 1	8138 2	Y	74	71 0
							81 9			1 1	5
01		10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	493 1	9452 2	Y	104	101 0
							114 9				8
02		9996 X	1366	-0-	-8630	-0-	66 1	1288 2	Y	11	18 0
							12 9				1
03		11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-			Y	NO RPT	1

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 3H		RRCID -> 280876		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 8212 - 16129	
10		13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-			Y	-0-	-0-
11		11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-			Y	-0-	-0-
12		11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-			Y	-0-	-0-
01		T. A.	12038	-0-	12038	12038	597 1	11432 2	Y	8	7 0
							9 9				1
02		T. A.	11846	-0-	11846	23884	571 1	11261 2	Y	13	13 0
							14 9				1
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	23884			Y	NO RPT	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
BRISCOE J GU3 STATE 34			WELL #: 5H		RRCID -> 280877			COMPL. DATE 07/27/2016			TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989			
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

10		3100 X	2776	-0-	-324	-0-	121 1	2645 2		Y	9	10 0		-0-
							10 9							
11		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	118 1	4625 2		Y	18	17 0		1
							20 9							
12		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	269 1	5679 2		Y	27	26 0		2
							30 9							
01		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	133 1	2574 2		Y	19	19 0		2
							21 9							
02		4452 X	77	-0-	-4375	-0-	77 2			Y	-0-	2 0		-0-
03		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13			WELL #: 2H		RRCID -> 280946			COMPL. DATE 02/10/2022			TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440			

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA F (SA22) 15			WELL #: 2H		RRCID -> 280947			COMPL. DATE 02/26/2024			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7499 - 15576			

10		2232 X	1982	-0-	-250	-0-	76 1	1696 2		Y	191	192 0		8
							210 9							
11		2160 X	1109	-0-	-1051	-0-	26 1	977 2		Y	96	99 0	1 1	4
							106 9							
12		1860 X	373	-0-	-1487	-0-	13 1	288 2		Y	65	64 0	1 1	4
							72 9							
01		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	86 1	1647 2		Y	219	205 0		18
							241 9							
02		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	58 1	1195 2		Y	115	122 0		11
							127 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

SAN AMBROSIA F (SA21) 15			WELL #: 5H		RRCID -> 280948			COMPL. DATE 03/11/2024			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7359 - 15370			

10		1798 X	1014	-0-	-784	-0-	38 1	844 2		Y	120	119 0		5
							132 9							
11		1740 X	591	-0-	-1149	-0-	11 1	514 2		Y	60	62 0		3
							66 9							
12		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-	2 0	1 1	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		560 N	-0-	-0-	-560	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA F (SA20) 15			WELL #: 7H		RRCID -> 280949			COMPL. DATE 03/01/2024			TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7261 - 15370			

10		3720 X	2560	-0-	-1160	-0-	100 1	2249 2		Y	192	192 0		8
							211 9							
11		2640 X	1353	-0-	-1287	-0-	32 1	1215 2		Y	96	99 0	1 1	4
							106 9							
12		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-	3 0	1 1	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-				Y	-0-			-0-
03		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
SAN AMBROSIA F (SA15) 13		WELL #:		5H	RRCID ->	280950	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	7260	- 15288	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE R (SA1)		WELL #:		215H	RRCID ->	280975	COMPL. DATE	07/07/2016	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	7789	- 15156	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	2606	-0-	2606	2606	117	1	2225	2	Y	240	221 0	19
							264	9						
02	14B2	EXT	3	-0-	3	2609	3	2			Y	-0-	19 0	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2609					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE C		WELL #:		59H	RRCID ->	280982	COMPL. DATE	08/15/2023	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	7027	- 14323	
10	7037	X	4206	-0-	-2831	-0-	173	1	3804	2	Y	208	211 0	1 1 9
							229	9						
11	6810	X	4242	-0-	-2568	-0-	100	1	3914	2	Y	207	206 0	1 1 9
							228	9						
12	4991	X	1373	-0-	-3618	-0-	60	1	1229	2	Y	76	78 0	2 1 5
							84	9						
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 0	-0-
02	4116	X	58	-0-	-4058	-0-	58	2			Y	-0-		-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE G		WELL #:		80H	RRCID ->	280983	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7885	- 14637	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE G		WELL #:		79H	RRCID ->	280984	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	8707	- 14767	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE G		WELL #:		81H	RRCID ->	280985	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	8074	- 14695	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 815H		RRCID -> 280995		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 7844 - 14617						
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE G		WELL #: 825H		RRCID -> 280996		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 7970 - 14617						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

SAN AMBROSIA F (SA17)		WELL #: 14GH		RRCID -> 280998		COMPL. DATE 02/22/2024		TOTAL DEPTH 6938		PERF. 7312 - 15458						
10	5859 X	4425	-0-	-1434	-0-	170	1	3742	2	Y	466	464	0	1	1	20
						513	9									
11	5670 X	4992	-0-	-678	-0-	114	1	4492	2	Y	351	354	0	2	1	15
						386	9									
12	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	375	1	7910	2	Y	467	450	0	3	1	29
						514	9									
01	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	338	1	6431	2	Y	509	495	0	2	1	41
						560	9									
02	4648 X	4291	-0-	-357	-0-	192	1	3825	2	Y	249	266	0			24
						274	9									
03	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					24

SAN AMBROSIA F (SA18)		WELL #: 14EH		RRCID -> 280999		COMPL. DATE 02/22/2024		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 7437 - 15578						
10	2139 X	1492	-0-	-647	-0-	60	1	1348	2	Y	76	76	0			3
						84	9									
11	1920 X	956	-0-	-964	-0-	23	1	888	2	Y	41	42	0			2
						45	9									
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE R		WELL #: 23H		RRCID -> 281000		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 7768		PERF. 8022 - 15445						
10	T. A.	15310	-0-	15310	36771	648	1	14254	2	Y	371	355	0			16
						408	9									
11	45442 X	8671	-0-	-36771	-0-	211	1	8315	2	Y	132	141	0	1	1	6
						145	9									
12	18228 X	8866	-0-	-9362	-0-	392	1	8252	2	Y	202	194	0	1	1	13
						222	9									
01	17640 X	12713	-0-	-4927	-0-	613	1	11733	2	Y	334	319	0	1	1	27
						367	9									
02	13832 X	3496	-0-	-10336	-0-	166	1	3250	2	Y	73	93	0			7
						80	9									
03	15314 X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283														
M O	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
10	T. A.	7094	-0-	7094	37602	295	1	6542	2	Y	234	237	0	1 1 10
11	48960 X	11358	-0-	-37602	-0-	257	9	10714	2	Y	339	333	0	1 1 15
12	14322 X	4516	-0-	-9806	-0-	373	9	4206	2	Y	101	107	0	3 1 6
01	13860 X	883	-0-	-12977	-0-	111	9	830	2	Y	8	13	0	1
02	11816 X	5232	-0-	-6584	-0-	44	1	4788	2	Y	184	167	0	18
03	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-	202	9			Y	NO RPT			18
SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	7006 X	5719	-0-	-1287	-0-	236	1	5183	2	Y	273	274	0	1 1 12
11	6780 X	5206	-0-	-1574	-0-	300	9	4824	2	Y	236	237	0	1 1 10
12	5952 X	1558	-0-	-4394	-0-	260	9	1405	2	Y	78	81	0	2 1 5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-	5	0	-0-
02	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	86	9	5239	2	Y	98	89	0	9
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-	108	9			Y	NO RPT			9
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7265 - 15353														
10	403 X	20	-0-	-383	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 145H		RRCID ->	281009	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	6971	PERF.	7780 - 16379	
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		
10	5673 X	5002	-0-	-671	-0-	216 1	33 9	4753 2	Y	30	30 0	1
11	5490 X	541	-0-	-4949	-0-	11 1	8 9	522 2	Y	7	8 0	-0-
12	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	271 1	6 9	5735 2	Y	5	5 0	-0-
01	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	188 1	13 9	3598 2	Y	12	11 0	1
02	4508 X	657	-0-	-3851	-0-	32 1	1 9	624 2	Y	1	2 0	-0-
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 146H		RRCID ->	281010	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	7460 - 15613	
10	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	241 1	179 9	5302 2	Y	163	161 0	7
11	5310 X	4439	-0-	-871	-0-	108 1	67 9	4264 2	Y	61	65 0	3
12	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	243 1	8 9	5159 2	Y	7	9 0	1 1 -0-
01	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	246 1	77 9	4692 2	Y	70	64 0	6
02	5180 X	4162	-0-	-1018	-0-	197 1	94 9	3871 2	Y	85	83 0	8
03	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-				Y	NO RPT		8

GALVAN RANCH		WELL #: B106H		RRCID ->	281011	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9498 - 14943	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C140H		RRCID ->	281012	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	8956	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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 #: B107H		RRCID -> 281015		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B109H		RRCID -> 281016		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B605H		RRCID -> 281017		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766								
10	16244 X	13286	-0-	-2958	-0-	568	1	12544	2	Y	158	154	0			7
						174	9									
11	12720 X	10714	-0-	-2006	-0-	266	1	10439	2	Y	8	15	0			-0-
						9	9									
12	12214 X	6668	-0-	-5546	-0-	298	1	6283	2	Y	79	74	0			5
						87	9									
01	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	463	1	8850	2	Y	11	15	0			1
						12	9									
02	12012 X	8934	-0-	-3078	-0-	430	1	8461	2	Y	39	36	0			4
						43	9									
03	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					4

GALVAN RANCH		WELL #: B607H		RRCID -> 281018		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

10	19871 X	19601	-0-	-270	-0-	853	1	18715	2	Y	30	30	0			1
						33	9									
11	19230 X	18018	-0-	-1212	-0-	444	1	17533	2	Y	37	36	0			2
						41	9									
12	19871 X	18768	-0-	-1103	-0-	844	1	17879	2	Y	41	40	0			3
						45	9									
01	18590 X	18590	-0-	-0-	-0-	920	1	17611	2	Y	54	53	0			4
						59	9									
02	17696 X	11737	-0-	-5959	-0-	567	1	11144	2	Y	24	26	0			2
						26	9									
03	19592 X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

10	13423 X	10667	-0-	-2756	-0-	465	1	10196	2	Y	5	6	0			-0-
						6	9									
11	10830 X	9876	-0-	-954	-0-	245	1	9623	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
12	11191 X	10451	-0-	-740	-0-	473	1	9972	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
01	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	533	1	10224	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
02	9968 X	9898	-0-	-70	-0-	478	1	9420	2	Y	-0-					-0-
03	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A760H		RRCID -> 281046		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	13702 X	10901	-0-	-2801	-0-	474 1 20 9	10407 2	Y	18	18 0	1
11	11520 X	9964	-0-	-1556	-0-	246 1 15 9	9703 2	Y	14	14 0	1
12	11811 X	10251	-0-	-1560	-0-	462 1 37 9	9752 2	Y	34	33 0	2
01	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	525 1 39 9	10037 2	Y	35	34 0	3
02	10024 X	9455	-0-	-569	-0-	456 1 32 9	8967 2	Y	29	29 0	3
03	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-			Y	NO RPT		3
GALVAN RANCH		WELL #: A757H		RRCID -> 281047		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167			
10	23436 X	20953	-0-	-2483	-0-	905 1 100 9	19948 2	Y	91	91 0	4
11	21960 X	19583	-0-	-2377	-0-	482 1 99 9	19002 2	Y	90	90 0	4
12	22692 X	20170	-0-	-2522	-0-	907 1 116 9	19147 2	Y	105	101 0	7
01	19339 X	19339	-0-	-0-	-0-	956 1 132 9	18251 2	Y	120	117 0	10
02	19012 X	18583	-0-	-429	-0-	890 1 95 9	17598 2	Y	86	88 0	8
03	20956 X	NO RPT	-0-	-20956	-0-			Y	NO RPT		8
BRISCOE G		WELL #: 817H		RRCID -> 281053		COMPL. DATE 07/23/2016		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE STATE AR (SA4)		WELL #: 215H		RRCID -> 281055		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE STATE AR (SA8)		WELL #: 227H		RRCID -> 281060		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 8164 - 16575						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	48 1	1039	2	Y	44	61	0	1	1	2
							48 9									
11		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	46 1	1813	2	Y	34	35	0			1
							37 9									
12		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	59 1	1241	2	Y	-0-	1	0			-0-
01		156 X	156	-0-	-0-	-0-	5 1	137	2	Y	13	12	0			1
							14 9									
02		2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-				Y	-0-	1	0			-0-
03		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				Y	NO RPT					-0-
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1487H		RRCID -> 281063		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 7479 - 14678						
10		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	256 1	5700	2	Y	181	181	0			8
							199 9									
11		5610 X	5334	-0-	-276	-0-	128 1	5054	2	Y	138	139	0	1	1	6
							152 9									
12		5828 X	4291	-0-	-1537	-0-	191 1	4006	2	Y	85	85	0	1	1	5
							94 9									
01		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	307 1	5905	2	Y	274	257	0			22
							301 9									
02		5572 X	4942	-0-	-630	-0-	225 1	4476	2	Y	219	220	0			21
							241 9									
03		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-				Y	NO RPT					21
BRISCOE G (SA3)		WELL #: 837H		RRCID -> 281064		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7728 - 14832						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G (SA2)		WELL #: 835H		RRCID -> 281065		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7793 - 14905						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B609H		RRCID -> 281068		COMPL. DATE 10/07/2017		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 9314 - 14773						
10		32015 X	32015	-0-	-0-	-0-	1379 1	30375	2	Y	237	237	0	1	1	10
							261 9									
11		29130 X	29023	-0-	-107	-0-	712 1	28016	2	Y	268	266	0	1	1	11
							295 9									
12		33852 X	29545	-0-	-4307	-0-	1321 1	27934	2	Y	264	256	0	2	1	17
							290 9									
01		27700 X	27700	-0-	-0-	-0-	1358 1	26019	2	Y	294	286	0	1	1	24
							323 9									
02		30576 X	21452	-0-	-9124	-0-	1027 1	20273	2	Y	138	149	0			13
							152 9									
03		32023 X	NO RPT	-0-	-32023	-0-				Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 9627 - 16434						
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: A358H		RRCID -> 281071		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 9785 - 15753						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: A356H		RRCID -> 281073		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 9867 - 16356						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: A360H		RRCID -> 281074		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9815 - 15699						
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-				-0-	
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	2	Y	-0-				-0-	
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	Y	-0-				-0-	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-				-0-	
02	280 N	26	-0-	-254	-0-	26	2			Y	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE STATE AR (SA3)		WELL #: 22H		RRCID -> 281075		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8402 - 16496						
10	403 N	313	-0-	-90	-0-	14	1	299	2	Y	-0-				-0-	
11	330 N	140	-0-	-190	-0-	140	2			Y	-0-				-0-	
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	784	2	Y	-0-				-0-	
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	2	Y	-0-				-0-	
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 3H		RRCID -> 281077		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 7114		PERF. 7328 - 15417						
10	3596 X	3195	-0-	-401	-0-	111	1	2414	2	Y	609	606	0	1	1	26
						670	9									
11	3480 X	2807	-0-	-673	-0-	56	1	2244	2	Y	461	465	0	2	1	20
						507	9									
12	3038 X	2663	-0-	-375	-0-	99	1	2088	2	Y	433	422	0	4	1	27
						476	9									
01	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	96	1	1818	2	Y	482	468	0	2	1	39
						530	9									
02	2884 X	2037	-0-	-847	-0-	83	1	1644	2	Y	282	294	0			27
						310	9									
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					27

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	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	4774 X	4522	-0-	-252	-0-	192 1	4254 2	Y	69	67 0	3
						76 9					
11	4110 X	2548	-0-	-1562	-0-	63 1	2454 2	Y	28	30 0	1
						31 9					
12	3317 X	2873	-0-	-444	-0-	129 1	2699 2	Y	41	39 0	3
						45 9					
01	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	243 1	4589 2	Y	70	67 0	6
						77 9					
02	4088 X	3948	-0-	-140	-0-	188 1	3726 2	Y	31	34 0	3
						34 9					
03	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT		3

GALVAN RANCH		WELL #: A357H		RRCID -> 281080		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE G		WELL #: 795H		RRCID -> 281081		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588			
10	144 X	144	-0-	-0-	-0-	4 1	140 2	Y	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-	-0-	
03	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE STATE AR (SA6)		WELL #: 207H		RRCID -> 281082		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261			
10	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	496 1	10947 2	Y	794	760 0	34
						873 9					
11	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	193 1	7593 2	Y	550	557 0	3 1
						605 9					
12	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	352 1	7474 2	Y	728	701 0	5 1
						801 9					
01	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	358 1	6867 2	Y	714	700 0	3 1
						785 9					
02	11116 X	4965	-0-	-6151	-0-	221 1	4344 2	Y	364	386 0	35
						400 9					
03	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-			Y	NO RPT		35

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1443H		RRCID -> 281091		COMPL. DATE 01/13/2019		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404			
10	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	134 1	2961 2	Y	50	50 0	2
						55 9					
11	2640 X	2447	-0-	-193	-0-	59 1	2347 2	Y	37	37 0	2
						41 9					
12	2728 X	1829	-0-	-899	-0-	83 1	1709 2	Y	34	34 0	2
						37 9					
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	141 1	2712 2	Y	66	63 0	5
						73 9					
02	2856 X	941	-0-	-1915	-0-	47 1	891 2	Y	3	8 0	-0-
						3 9					
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: A762H		RRCID -> 281093		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
10	12648 X	10750	-0-	-1898	-0-	465 1	10218 2	Y	61 60 0	3
11	11100 X	9696	-0-	-1404	-0-	67 9	9407 2	Y	47 48 0	2
12	11439 X	10135	-0-	-1304	-0-	237 1	9607 2	Y	66 64 0	4
01	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	52 9	10004 2	Y	89 86 0	7
02	9800 X	9430	-0-	-370	-0-	455 1	8918 2	Y	53 55 0	5
03	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-	73 9		Y	NO RPT	5

GALVAN RANCH		WELL #: B606H		RRCID -> 281094		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627		
10	19468 X	14041	-0-	-5427	-0-	524 1	13431 2	Y	-0-	-0-
11	19710 X	15287	-0-	-4423	-0-	98 9	14909 2	Y	-0-	-0-
12	23960 X	23960	-0-	-0-	-0-	454 1	22875 2	Y	-0-	-0-
01	23101 X	23101	-0-	-0-	-0-	1147 1	21954 2	Y	-0-	-0-
02	19515 X	19515	-0-	-0-	-0-	942 1	18573 2	Y	-0-	-0-
03	15779 X	NO RPT	-0-	-15779	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1433H		RRCID -> 281096		COMPL. DATE 01/09/2019		TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A755H		RRCID -> 281097		COMPL. DATE 10/04/2022		TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C641H		RRCID -> 281124		COMPL. DATE 01/24/2024		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7200 - 7201		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C642H		RRCID -> 281125		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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									
SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 7H		RRCID -> 281126		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6665		PERF.15012 - 15240	
M	O	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A355H		RRCID -> 281128		COMPL. DATE 10/22/2022		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 9880 - 16516				
10	14787 X	13519	-0-	-1268	-0-	588	1	12925	2	Y	5	5	0	-0-
11	13530 X	12692	-0-	-838	-0-	313	1	12371	2	Y	7	7	0	-0-
12	13981 X	12967	-0-	-1014	-0-	587	1	12374	2	Y	5	5	0	-0-
01	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	644	1	12352	2	Y	13	12	0	1
02	12348 X	7438	-0-	-4910	-0-	358	1	7076	2	Y	4	5	0	-0-
03	13516 X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE R (SA)		WELL #: 21H		RRCID -> 281130		COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 7962 - 15434				
10	T. A.	7440	-0-	7440	26303	315	1	6942	2	Y	166	167	0	7
11	37457 X	11154	-0-	-26303	-0-	183	9	10660	2	Y	203	200	0	9
12	11129 X	8671	-0-	-2458	-0-	271	1	8073	2	Y	196	191	0	12
01	10770 X	7977	-0-	-2793	-0-	223	9	7367	2	Y	207	201	0	17
02	10416 X	6376	-0-	-4040	-0-	382	1	5948	2	Y	116	122	0	11
03	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-	216	9			Y	NO RPT			11

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1423H		RRCID -> 281131		COMPL. DATE 01/06/2019		TOTAL DEPTH 6999		PERF. 7550 - 16377				
10	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	298	1	6526	2	Y	161	161	0	7
11	6660 X	6304	-0-	-356	-0-	177	9	6004	2	Y	134	135	0	6
12	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	153	1	6019	2	Y	156	151	0	10
01	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	147	9	5752	2	Y	182	176	0	15
02	6328 X	2338	-0-	-3990	-0-	283	1	2164	2	Y	60	69	0	6
03	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-	172	9			Y	NO RPT			6

GALVAN RANCH		WELL #: B608H		RRCID -> 281135		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 9158		PERF. 9254 - 14779	
10	3314 X	-0-	-0-	-3314	-0-			Y	-0-		-0-
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-		-0-
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A551H		RRCID -> 281146		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	16988 X	16845	-0-	-143	-0-	731 1	16064 2	Y	45	45 0	2
						50 9					
11	16200 X	16169	-0-	-31	-0-	400 1	15722 2	Y	43	43 0	2
						47 9					
12	17143 X	16993	-0-	-150	-0-	765 1	16149 2	Y	72	69 0	5
						79 9					
01	17006 X	17006	-0-	-0-	-0-	839 1	16112 2	Y	50	51 0	4
						55 9					
02	15484 X	14823	-0-	-661	-0-	713 1	14063 2	Y	43	43 0	4
						47 9					
03	16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-			Y	NO RPT		4

GALVAN RANCH		WELL #: B104H		RRCID -> 281168		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B105H		RRCID -> 281170		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B108H		RRCID -> 281172		COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE G		WELL #: 797H		RRCID -> 281185		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C405H		RRCID -> 281187		COMPL. DATE 11/22/2021		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	89	-0-	89	89	88 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: C501H		RRCID -> 281188		COMPL. DATE 08/23/2019		TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586						
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: C301H		RRCID -> 281189		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314						
10	14787 X	12859	-0-	-1928	-0-	556	1	12259	2	Y	40	39	0	2
						44	9							
11	14490 X	12733	-0-	-1757	-0-	313	1	12372	2	Y	44	44	0	2
						48	9							
12	14973 X	13990	-0-	-983	-0-	630	1	13297	2	Y	57	55	0	4
						63	9							
01	13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	686	1	13139	2	Y	62	61	0	5
						68	9							
02	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	607	1	11949	2	Y	41	42	0	4
						45	9							
03	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1483H		RRCID -> 281219		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753						
10	6789 X	6407	-0-	-382	-0-	277	1	6097	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
11	6570 X	2481	-0-	-4089	-0-	60	1	2391	2	Y	27	27	0	1
						30	9							
12	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	317	1	6690	2	Y	28	27	0	2
						31	9							
01	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	301	1	5755	2	Y	97	91	0	8
						107	9							
02	5796 X	4942	-0-	-854	-0-	233	1	4634	2	Y	68	69	0	7
						75	9							
03	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE G		WELL #: 805H		RRCID -> 281228		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405						
10	22940 X	19185	-0-	-3755	-0-	833	1	18352	2	Y	-0-			-0-
11	20190 X	17906	-0-	-2284	-0-	442	1	17464	2	Y	-0-			-0-
12	20863 X	18599	-0-	-2264	-0-	841	1	17734	2	Y	22	21	0	1
						24	9							
01	21688 X	21688	-0-	-0-	-0-	1033	1	19780	2	Y	795	732	0	64
						875	9							
02	17332 X	12893	-0-	-4439	-0-	599	1	11842	2	Y	411	435	0	40
						452	9							
03	19189 X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					Y	NO RPT			40

BRISCOE G		WELL #: 807H		RRCID -> 281229		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE R		WELL #: 227H		RRCID -> 281243		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 7631 - 15359							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
10		T. A.	2	-0-	2			2 2	Y	-0-		11					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11					
01		2 X	-0-	-0-	-2				Y	-0-		11					
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11					
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11					

BRISCOE R		WELL #: 225H		RRCID -> 281255		COMPL. DATE 07/02/2016		TOTAL DEPTH 7647		PERF. 7830 - 15238							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-					

BRISCOE R		WELL #: 237H		RRCID -> 281256		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7733 - 15328							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-		-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-		-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-		-0-					
01		129 X	-0-	-0-	-129	-0-			Y	-0-		-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					

BRISCOE R		WELL #: 235H		RRCID -> 281257		COMPL. DATE 06/30/2016		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7827 - 15377							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					

SAN AMBROSIA F (SA)		WELL #: 14CH		RRCID -> 281283		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 7500 - 15761							
10		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	119	1	2605	2	Y	570	565	0	1	1	24
							627	9									
11		3120 X	3050	-0-	-70	-0-	63	1	2496	2	Y	446	449	0	2	1	19
							491	9									
12		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	149	1	3198	2	Y	563	543	0	4	1	35
							619	9									
01		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	146	1	2792	2	Y	570	557	0	2	1	46
							627	9									
02		3024 X	2522	-0-	-502	-0-	103	1	2064	2	Y	323	338	0			31
							355	9									
03		3348 X NO RPT	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					31

GALVAN RANCH		WELL #: B358H		RRCID -> 281291		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 9510 - 18030							
10		22235 X	22235	-0-	-0-	-0-	966	1	21269	2	Y	-0-					-0-
11		21270 X	20451	-0-	-819	-0-	504	1	19947	2	Y	-0-					-0-
12		21979 X	20792	-0-	-1187	-0-	938	1	19854	2	Y	-0-					-0-
01		20508 X	20508	-0-	-0-	-0-	1017	1	19491	2	Y	-0-					-0-
02		20076 X	18132	-0-	-1944	-0-	875	1	17257	2	Y	-0-					-0-
03		22227 X NO RPT	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
GALVAN RANCH		WELL #: B860H		RRCID -> 281399		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	213 1	4704 2	Y	-0-
11	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	136 1	5352 2	Y	-0-
12	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	286 1	6010 2	Y	-0-
01	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	271 1	5234 2	Y	-0-
02	5124 X	4368	-0-	-756	-0-	212 1	4156 2	Y	-0-
03	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT

GALVAN RANCH		WELL #: B360H		RRCID -> 281400		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733	
10	24725 X	24725	-0-	-0-	-0-	1076 1	23649 2	Y	-0-
11	22585 X	22585	-0-	-0-	-0-	559 1	22026 2	Y	-0-
12	23560 X	23235	-0-	-325	-0-	1050 1	22185 2	Y	-0-
01	22624 X	22624	-0-	-0-	-0-	1121 1	21503 2	Y	-0-
02	22344 X	19954	-0-	-2390	-0-	964 1	18990 2	Y	-0-
03	24738 X	NO RPT	-0-	-24738	-0-			Y	NO RPT

GALVAN RANCH		WELL #: B326H		RRCID -> 281461		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GALVAN RANCH		WELL #: B858H		RRCID -> 281471		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613	
10	14260 X	13687	-0-	-573	-0-	595 1	13092 2	Y	-0-
11	14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	355 1	13971 2	Y	-0-
12	17079 X	17079	-0-	-0-	-0-	773 1	16306 2	Y	-0-
01	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	639 1	12236 2	Y	-0-
02	13356 X	10640	-0-	-2716	-0-	513 1	10127 2	Y	-0-
03	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-			Y	NO RPT

GALVAN RANCH		WELL #: B359H		RRCID -> 281472		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794	
10	20088 X	1442	-0-	-18646	-0-	62 1	1378 2	Y	2 2 0
11	18660 X	13447	-0-	-5213	-0-	333 1	13114 2	Y	-0-
12	18569 X	13030	-0-	-5539	-0-	590 1	12440 2	Y	-0-
01	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	599 1	11485 2	Y	-0-
02	12544 X	10691	-0-	-1853	-0-	515 1	10176 2	Y	-0-
03	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-			Y	NO RPT

GALVAN RANCH		WELL #: B859H		RRCID -> 281475		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378	
10	15779 X	15553	-0-	-226	-0-	676 1	14877 2	Y	-0-
11	15270 X	3251	-0-	-12019	-0-	79 1	3172 2	Y	-0-
12	15314 X	192	-0-	-15122	-0-	11 1	181 2	Y	-0-
01	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	455 1	8712 2	Y	-0-
02	14056 X	8091	-0-	-5965	-0-	391 1	7700 2	Y	-0-
03	15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-			Y	NO RPT

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A765H		RRCID -> 281758		COMPL. DATE 11/04/2017				TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		11315 X	10227	-0-	-1088	-0-	442 1	9739 2	Y		42	41 0		2
11		11520 X	11000	-0-	-520	-0-	46 9	10695 2	Y		30	31 0		1
12		11904 X	10557	-0-	-1347	-0-	272 1	10039 2	Y		38	37 0		2
01		10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	33 9	10033 2	Y		48	46 0		4
02		10248 X	8885	-0-	-1363	-0-	476 1	8425 2	Y		31	32 0		3
03		11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-	42 9			Y	NO RPT			3
GALVAN RANCH		WELL #: A764H		RRCID -> 281760		COMPL. DATE 11/05/2017				TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495				
10		6572 X	6142	-0-	-430	-0-	265 1	5858 2	Y		17	17 0		1
11		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	19 9	6235 2	Y		15	15 0		1
12		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	160 1	6894 2	Y		24	23 0		2
01		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	17 9	6215 2	Y		28	28 0		2
02		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	326 1	6023 2	Y		28	27 0		3
03		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-	26 9			Y	NO RPT			3
GALVAN RANCH		WELL #: A364H		RRCID -> 281892		COMPL. DATE 11/06/2017				TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481				
10		10974 X	10493	-0-	-481	-0-	456 1	10037 2	Y		-0-			-0-
11		9990 X	5563	-0-	-4427	-0-	138 1	5425 2	Y		-0-			-0-
12		10850 X	3175	-0-	-7675	-0-	145 1	3030 2	Y		-0-			-0-
01		9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	470 1	9016 2	Y		-0-			-0-
02		9800 X	8069	-0-	-1731	-0-	391 1	7678 2	Y		-0-			-0-
03		10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-				Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 6H		RRCID -> 282870		COMPL. DATE 12/15/2025				TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8933 - 13976				
10		4123 X	2733	-0-	-1390	-0-	656 1	1994 2	Y		75	72 0		3
11		3990 X	803	-0-	-3187	-0-	83 9	709 2	Y		-0-	3 0		-0-
12		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	94 1	5158 2	Y		181	170 0		11
01		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	1154 1	4346 2	Y		526	494 0	1 1	42
02		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	199 9	2018 2	Y		361	368 0		35
03		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	1161 1			Y	NO RPT			35
GALVAN RANCH		WELL #: A846H		RRCID -> 282884		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817				
10		15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	687 1	15091 2	Y		128	129 0		5
11		15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	141 9	14583 2	Y		119	119 0		5
12		14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	370 1	13926 2	Y		130	126 0	1 1	8
01		15220 X	15220	-0-	-0-	-0-	131 9	14301 2	Y		157	152 0		13
02		14392 X	12948	-0-	-1444	-0-	659 1	12188 2	Y		128	129 0		12
03		15934 X	NO RPT	-0-	-15934	-0-	143 9			Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A446H		RRCID -> 282885		COMPL. DATE 04/20/2022		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 9555 - 15797				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	9176 X	8854	-0-	-322	-0-	383	1	8438	2	Y	30	30	0	1
11	8880 X	8571	-0-	-309	-0-	33	9	8327	2	Y	29	29	0	1
12	8959 X	8912	-0-	-47	-0-	212	1	8472	2	Y	34	33	0	2
01	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	32	9	8369	2	Y	42	41	0	3
02	8092 X	6356	-0-	-1736	-0-	403	1	6021	2	Y	26	27	0	2
03	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-	37	9			Y	NO RPT			2
						437	1							
						46	9							
						306	1							
						29	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A845H		RRCID -> 282886		COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH 9287		PERF. 9271 - 16025				
10	9300 X	8792	-0-	-508	-0-	377	1	8309	2	Y	96	96	0	4
11	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	106	9	8291	2	Y	90	90	0	4
12	10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	212	1	10339	2	Y	126	121	0	8
01	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	99	9	8865	2	Y	127	125	0	10
02	8148 X	7364	-0-	-784	-0-	490	1	6919	2	Y	84	86	0	8
03	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-	139	9			Y	NO RPT			8
						463	1							
						140	9							
						353	1							
						92	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A445H		RRCID -> 282887		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL DEPTH 9448		PERF. 9554 - 16247				
10	4247 X	3652	-0-	-595	-0-	159	1	3487	2	Y	5	5	0	-0-
11	4110 X	3464	-0-	-646	-0-	6	9	3378	2	Y	2	2	0	-0-
12	4092 X	2683	-0-	-1409	-0-	84	1	2558	2	Y	4	4	0	-0-
01	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	2	9	3787	2	Y	1	1	0	-0-
02	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	198	1	4085	2	Y	2	2	0	-0-
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-
						208	1							
						2	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A447H		RRCID -> 282888		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9531		PERF. 9380 - 18821				
10	13795 X	10168	-0-	-3627	-0-	437	1	9658	2	Y	66	67	0	3
11	13350 X	11569	-0-	-1781	-0-	73	9	11260	2	Y	21	23	0	1
12	13795 X	8897	-0-	-4898	-0-	286	1	8480	2	Y	13	13	0	1
01	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	23	9	11787	2	Y	48	45	0	4
02	14924 X	14924	-0-	-0-	-0-	403	1	14180	2	Y	20	22	0	2
03	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-	14	9			Y	NO RPT			2
						617	1							
						53	9							
						722	1							
						22	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH			WELL #: A448H		RRCID -> 282890		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9371 - 16043		
M O	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

10	10664 X	9766	-0-	-898	-0-	424	1	9317	2	Y	23	23 0	1
						25	9						
11	10320 X	9978	-0-	-342	-0-	246	1	9702	2	Y	27	27 0	1
						30	9						
12	10664 X	9935	-0-	-729	-0-	448	1	9453	2	Y	31	30 0	2
						34	9						
01	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	485	1	9264	2	Y	52	50 0	4
						57	9						
02	9632 X	8515	-0-	-1117	-0-	409	1	8081	2	Y	23	25 0	2
						25	9						
03	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT		2

GALVAN RANCH			WELL #: A847H		RRCID -> 282891		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 9382		PERF. 9190 - 19100		

10	11532 X	9838	-0-	-1694	-0-	425	1	9350	2	Y	57	58 0	2
						63	9						
11	11160 X	9371	-0-	-1789	-0-	231	1	9085	2	Y	50	50 0	2
						55	9						
12	11532 X	9931	-0-	-1601	-0-	448	1	9426	2	Y	52	51 0	3
						57	9						
01	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	306	1	5841	2	Y	40	40 0	3
						44	9						
02	10752 X	2687	-0-	-8065	-0-	130	1	2536	2	Y	19	20 0	2
						21	9						
03	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT		2

GALVAN RANCH			WELL #: A848H		RRCID -> 282892		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 9136 - 15870		

10	10726 X	9833	-0-	-893	-0-	418	1	9230	2	Y	168	168 0	7
						185	9						
11	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	249	1	9907	2	Y	208	205 0	1 1 9
						229	9						
12	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	464	1	9845	2	Y	107	107 0	2 1 7
						118	9						
01	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	533	1	10225	2	Y	181	173 0	15
						199	9						
02	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	464	1	9126	2	Y	163	162 0	16
						179	9						
03	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT		16

BRISCOE G GU8 STATE (SA2)			WELL #: 653H		RRCID -> 282935		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 7472 - 17142		

10	7130 X	6607	-0-	-523	-0-	269	1	5953	2	Y	350	348 0	1 1 15
						385	9						
11	6900 X	5822	-0-	-1078	-0-	137	1	5395	2	Y	264	267 0	1 1 11
						290	9						
12	6293 X	5907	-0-	-386	-0-	258	1	5394	2	Y	232	226 0	2 1 15
						255	9						
01	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	295	1	5625	2	Y	388	371 0	1 1 31
						427	9						
02	5964 X	5691	-0-	-273	-0-	261	1	5124	2	Y	278	282 0	27
						306	9						
03	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT		27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE G GU8 STATE (SA3)		WELL #: 662H		RRCID -> 282936		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	9455 X	7214	-0-	-2241	-0-	288 1 650 9	6276 2	Y	591 587 0	1 1 25
11	9150 X	7111	-0-	-2039	-0-	162 1 604 9	6345 2	Y	549 548 0	2 1 24
12	7347 X	7335	-0-	-12	-0-	303 1 642 9	6390 2	Y	584 566 0	5 1 37
01	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	337 1 833 9	6406 2	Y	757 731 0	2 1 61
02	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	304 1 516 9	5943 2	Y	469 485 0	45
03	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT	45

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 4H		RRCID -> 282992		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276		
10	8370 X	6445	-0-	-1925	-0-	1443 1 617 9	4385 2	Y	561 555 0	1 1 24
11	8100 X	5614	-0-	-2486	-0-	558 1 835 9	4221 2	Y	759 748 0	2 1 33
12	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	1085 1 678 9	4848 2	Y	616 603 0	7 1 39
01	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	944 1 560 9	3535 2	Y	509 505 0	2 1 41
02	5824 X	4271	-0-	-1553	-0-	1415 1 576 9	2280 2	Y	524 515 0	50
03	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT	50

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 5H		RRCID -> 282994		COMPL. DATE 12/18/2025		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8216 - 13259		
10	T. A.	2050	-0-	2050	2050	447 1 240 9	1363 2	Y	218 209 0	9
11	T. A.	120	-0-	120	2170	14 1 1 9	105 2	Y	1 9 0	1 1 -0-
12	T. A.	4238	-0-	4238	6408	704 1 393 9	3141 2	Y	357 335 0	22
01	12516 X	6108	-0-	-6408	-0-	1165 1 584 9	4359 2	Y	531 509 0	1 1 43
02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	1169 1 454 9	1887 2	Y	413 416 0	40
03	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT	40

BRISCOE J (SA2)		WELL #: 97H		RRCID -> 283007		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844		
10	8804 X	6883	-0-	-1921	-0-	297 1 34 9	6552 2	Y	31 32 0	1
11	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	194 1 56 9	7656 2	Y	51 50 0	2
12	7967 X	7496	-0-	-471	-0-	337 1 47 9	7112 2	Y	43 42 0	3
01	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	384 1 74 9	7356 2	Y	67 65 0	5
02	7364 X	4977	-0-	-2387	-0-	236 1 32 9	4709 2	Y	29 31 0	3
03	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			Y	NO RPT	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE J (SA1)		WELL #: 92H		RRCID -> 283026		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	25141 X	22467	-0-	-2674	-0-	976 1	21482 2	Y	8 8 0	-0-
11	24150 X	22846	-0-	-1304	-0-	563 1	22240 2	Y	39 37 0	2
12	24893 X	22447	-0-	-2446	-0-	1016 1	21411 2	Y	18 19 0	1
01	23155 X	23155	-0-	-0-	-0-	1150 1	22004 2	Y	1 2 0	-0-
02	22036 X	14866	-0-	-7170	-0-	720 1	14144 2	Y	2 2 0	-0-
03	23591 X	NO RPT	-0-	-23591	-0-	2 9		Y	NO RPT	-0-
BRISCOE J (SA3)		WELL #: 103H		RRCID -> 283027		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010		
10	26970 X	25256	-0-	-1714	-0-	1098 1	24155 2	Y	3 3 0	-0-
11	25860 X	24614	-0-	-1246	-0-	609 1	24003 2	Y	2 2 0	-0-
12	26722 X	25286	-0-	-1436	-0-	1143 1	24140 2	Y	3 3 0	-0-
01	25361 X	25361	-0-	-0-	-0-	1260 1	24078 2	Y	21 19 0	2
02	23520 X	16439	-0-	-7081	-0-	794 1	15645 2	Y	-0- 2 0	-0-
03	25420 X	NO RPT	-0-	-25420	-0-			Y	NO RPT	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B617H		RRCID -> 283350		COMPL. DATE 07/09/2023		TOTAL DEPTH 9044 PERF.10400 - 19191		
10	36859 X	29769	-0-	-7090	-0-	1291 1	28435 2	Y	39 39 0	2
11	34230 X	27611	-0-	-6619	-0-	682 1	26885 2	Y	40 40 0	2
12	33883 X	28140	-0-	-5743	-0-	1272 1	26816 2	Y	47 46 0	3
01	27659 X	27659	-0-	-0-	-0-	1371 1	26229 2	Y	54 53 0	4
02	27748 X	24119	-0-	-3629	-0-	1167 1	22916 2	Y	33 34 0	3
03	29760 X	NO RPT	-0-	-29760	-0-	36 9		Y	NO RPT	3
GALVAN RANCH		WELL #: B618H		RRCID -> 283352		COMPL. DATE 02/10/2024		TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695		
10	107012 X	89609	-0-	-17403	-0-	3890 1	85616 2	Y	94 94 0	4
11	96540 X	81922	-0-	-14618	-0-	2022 1	79804 2	Y	87 87 0	4
12	99758 X	81865	-0-	-17893	-0-	3698 1	78061 2	Y	96 93 0	6
01	86682 X	86682	-0-	-0-	-0-	4294 1	82242 2	Y	133 128 0	11
02	83048 X	72070	-0-	-10978	-0-	3477 1	68517 2	Y	69 73 0	7
03	89621 X	NO RPT	-0-	-89621	-0-	76 9		Y	NO RPT	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	23157 X	19029	-0-	-4128	-0-	826	1	18178	2	Y	23	23 0	1
11	22410 X	21175	-0-	-1235	-0-	523	1	20650	2	Y	2	3 0	-0-
12	23157 X	21549	-0-	-1608	-0-	973	1	20546	2	Y	27	25 0	2
01	21422 X	21422	-0-	-0-	-0-	1061	1	20318	2	Y	39	38 0	3
02	19768 X	18969	-0-	-799	-0-	915	1	18028	2	Y	24	25 0	2
03	21886 X	NO RPT	-0-	-21886	-0-	26	9			Y	NO RPT		2

GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

10	25544 X	21661	-0-	-3883	-0-	934	1	20575	2	Y	138	138 0	6
11	22650 X	20378	-0-	-2272	-0-	498	1	19730	2	Y	136	136 0	6
12	22475 X	20869	-0-	-1606	-0-	935	1	19759	2	Y	159	154 0	10
01	20849 X	20849	-0-	-0-	-0-	1024	1	19620	2	Y	186	180 0	15
02	19572 X	18463	-0-	-1109	-0-	885	1	17413	2	Y	150	151 0	14
03	21669 X	NO RPT	-0-	-21669	-0-	165	9			Y	NO RPT		14

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

10	25792 X	24091	-0-	-1701	-0-	1044	1	23001	2	Y	42	41 0	2
11	24960 X	22639	-0-	-2321	-0-	559	1	22028	2	Y	47	47 0	2
12	25730 X	23158	-0-	-2572	-0-	1047	1	22064	2	Y	43	42 0	3
01	23028 X	23028	-0-	-0-	-0-	1138	1	21834	2	Y	51	50 0	4
02	21756 X	20416	-0-	-1340	-0-	985	1	19403	2	Y	25	27 0	2
03	24087 X	NO RPT	-0-	-24087	-0-	28	9			Y	NO RPT		2

BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

10	11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	503	1	11090	2	Y	21	21 0	1
11	14040 X	11324	-0-	-2716	-0-	280	1	11022	2	Y	20	20 0	1
12	14508 X	9103	-0-	-5405	-0-	410	1	8676	2	Y	15	15 0	1
01	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	287	1	5502	2	Y	8	8 0	1
02	11648 X	9463	-0-	-2185	-0-	456	1	8988	2	Y	17	16 0	2
03	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-	19	9			Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G GU8 STATE (SA1)		WELL #: 642H		RRCID -> 283889		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	4309 X	3089	-0-	-1220	-0-	119 1	2608 2	Y	329	326 0	14
11	4170 X	2775	-0-	-1395	-0-	362 9	2392 2	Y	294	294 0	13
12	3658 X	2736	-0-	-922	-0-	60 1	2278 2	Y	318	308 0	20
01	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	323 9	2754 2	Y	326	319 0	26
02	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	108 1	4160 2	Y	313	309 0	30
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	350 9		Y	NO RPT		30
						145 1					
						359 9					
						212 1					
						344 9					

BRISCOE GU6 STATE AR		WELL #: 342H		RRCID -> 283949		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898			
10	37138 X	21222	-0-	-15916	-0-	922 1	20300 2	Y	-0-		-0-
11	35940 X	18590	-0-	-17350	-0-	460 1	18129 2	Y	1	1 0	-0-
12	25451 X	21544	-0-	-3907	-0-	1 9	20570 2	Y	1	1 0	-0-
01	12852 X	12852	-0-	-0-	-0-	973 1	12213 2	Y	-0-		-0-
02	20636 X	8300	-0-	-12336	-0-	1 9	7889 2	Y	10	9 0	1
03	21235 X	NO RPT	-0-	-21235	-0-	400 1		Y	NO RPT		1
						11 9					

GALVAN RANCH		WELL #: C514H		RRCID -> 284234		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956			
10	16438 X	16438	-0-	-0-	-0-	710 1	15647 2	Y	74	74 0	3
11	16565 X	16565	-0-	-0-	-0-	81 9	16072 2	Y	76	76 0	3
12	15748 X	15323	-0-	-425	-0-	409 1	14536 2	Y	90	86 0	6
01	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	84 9	13944 2	Y	103	101 0	8
02	15456 X	12565	-0-	-2891	-0-	688 1	11894 2	Y	62	64 0	6
03	17112 X	NO RPT	-0-	-17112	-0-	99 9		Y	NO RPT		6
						729 1					
						113 9					
						603 1					
						68 9					

GALVAN RANCH		WELL #: C414H		RRCID -> 284235		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255			
10	36859 X	31895	-0-	-4964	-0-	1385 1	30495 2	Y	14	14 0	1
11	35580 X	33324	-0-	-2256	-0-	15 9	32484 2	Y	14	14 0	1
12	36766 X	34112	-0-	-2654	-0-	825 1	32550 2	Y	17	17 0	1
01	33868 X	33868	-0-	-0-	-0-	15 9	32165 2	Y	21	20 0	2
02	31948 X	30446	-0-	-1502	-0-	1543 1	28975 2	Y	2	4 0	-0-
03	34410 X	NO RPT	-0-	-34410	-0-	19 9		Y	NO RPT		-0-
						1680 1					
						23 9					
						1469 1					
						2 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: C513H		RRCID -> 284274		COMPL. DATE 11/28/2019		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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			
10	18259 X	15943	-0-	-2316	-0-	688 1	15143 2	Y	102	102 0	4		
11	15480 X	9913	-0-	-5567	-0-	112 9	244 1	9599 2	Y	64	65 0	3	
12	16053 X	16053	-0-	-0-	-0-	70 9	721 1	15198 2	Y	122	116 0	1 1	8
01	15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	134 9	754 1	14415 2	Y	136	133 0		11
02	14392 X	11313	-0-	-3079	-0-	150 9	542 1	10690 2	Y	74	78 0		7
03	15934 X	NO RPT	-0-	-15934	-0-	81 9			Y	NO RPT			7

BRISCOE R (SA4)		WELL #: 717H		RRCID -> 284423		COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949					
10	T. A.	3361	-0-	3361	20192	143 1	3159 2	Y	54	59 0	2		
11	20192 X	-0-	-0-	-20192	-0-	59 9		Y	-0-	2 0	-0-		
12	7223 X	5080	-0-	-2143	-0-	230 1	4850 2	Y	-0-		-0-		
01	5700 X	4618	-0-	-1082	-0-	230 1	4388 2	Y	-0-		-0-		
02	3500 X	815	-0-	-2685	-0-	41 1	774 2	Y	-0-		-0-		
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BRISCOE B		WELL #: 313H		RRCID -> 284434		COMPL. DATE 09/12/2020		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143					
10	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	409 1	8991 2	Y	243	241 0	10		
11	8370 X	7681	-0-	-689	-0-	267 9	182 1	7207 2	Y	265	263 0	1 1	11
12	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	292 9	397 1	8318 2	Y	488	466 0	2 1	31
01	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	537 9	324 1	6213 2	Y	353	354 0	2 1	28
02	8736 X	5720	-0-	-3016	-0-	388 9	260 1	5097 2	Y	330	326 0		32
03	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-	363 9		Y	NO RPT				32

BRISCOE B		WELL #: 327H		RRCID -> 284495		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867					
10	T. A.	142	-0-	142	142	4 1	136 2	Y	2	2 0	-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	142	2 9		Y	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	142			Y	-0-		-0-		
01	142 X	-0-	-0-	-142	-0-			Y	-0-		-0-		
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-		-0-		
03	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BRISCOE R (SA3)		WELL #: 713H		RRCID -> 284626		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093					
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	65 1	1437 2	Y	48	57 0	2		
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	53 9		Y	-0-	2 0	-0-		
12	1023 N	507	-0-	-516	-0-	23 1	484 2	Y	-0-		-0-		
01	748 X	748	-0-	-0-	-0-	38 1	710 2	Y	-0-		-0-		
02	1400 X	270	-0-	-1130	-0-	12 1	258 2	Y	-0-		-0-		
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE B		WELL #: 322H		RRCID -> 284663		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195			
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
10	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	262	1	Y	165	165 0	7
11	5520 X	4984	-0-	-536	-0-	182	9	Y	121	123 0	5
12	5704 X	4364	-0-	-1340	-0-	120	1	Y	116	113 0	7
01	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	133	9	Y	121	118 0	10
02	5628 X	529	-0-	-5099	-0-	193	1	Y	11	20 0	1
03	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	128	9	Y	NO RPT		1
						199	1				
						133	9				
						26	1				
						12	9				

GALVAN RANCH		WELL #: C413H		RRCID -> 284692		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316			
10	34007 X	33637	-0-	-370	-0-	1462	1	Y	9	9 0	-0-
11	31680 X	31488	-0-	-192	-0-	10	9	Y	14	13 0	1
12	34565 X	32319	-0-	-2246	-0-	780	1	Y	15	15 0	1
01	32205 X	32205	-0-	-0-	-0-	15	9	Y	20	19 0	2
02	31220 X	28468	-0-	-2752	-0-	1464	1	Y	12	13 0	1
03	33635 X	NO RPT	-0-	-33635	-0-	17	9	Y	NO RPT		1
						1596	1				
						22	9				
						1375	1				
						13	9				

BRISCOE B		WELL #: 333H		RRCID -> 284731		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306			
10	5332 X	4141	-0-	-1191	-0-	171	1	Y	170	169 0	7
11	5160 X	4020	-0-	-1140	-0-	187	9	Y	166	165 0	7
12	5053 X	4603	-0-	-450	-0-	96	1	Y	248	237 0	16
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	183	9	Y	218	215 0	18
02	3752 X	2504	-0-	-1248	-0-	194	1	Y	99	107 0	10
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	273	9	Y	NO RPT		10
						207	1				
						240	9				
						117	1				
						109	9				

BRISCOE B		WELL #: 342H		RRCID -> 284936		COMPL. DATE 09/30/2018		TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534			
10	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	229	1	Y	164	163 0	7
11	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	180	9	Y	205	203 0	9
12	4898 X	4342	-0-	-556	-0-	115	1	Y	108	108 0	7
01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	226	9	Y	60	62 0	5
02	4900 X	2294	-0-	-2606	-0-	192	1	Y	34	36 0	3
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	119	9	Y	NO RPT		3
						146	1				
						66	9				
						108	1				
						37	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE B		WELL #: 302H		RRCID -> 285047		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583		
M	O	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	
10	4216 X	2111	-0-	-2105	-0-	86 1	1939 2	Y	78 80 0	3
11	4080 X	2532	-0-	-1548	-0-	86 9	2386 2	Y	78 78 0	3
12	3255 X	2079	-0-	-1176	-0-	60 1	1899 2	Y	81 78 0 1 1	5
01	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	86 9	4018 2	Y	203 192 0	16
02	2520 X	747	-0-	-1773	-0-	211 1	681 2	Y	29 42 0	3
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	223 9		Y	NO RPT	3
						34 1				
						32 9				

GALVAN RANCH		WELL #: C446H		RRCID -> 285258		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405		
10	25344 X	25344	-0-	-0-	-0-	1101 1	24243 2	Y	-0- 1 0	-0-
11	25733 X	25733	-0-	-0-	-0-	636 1	25097 2	Y	-0-	-0-
12	26005 X	26005	-0-	-0-	-0-	1176 1	24829 2	Y	-0-	-0-
01	25800 X	25800	-0-	-0-	-0-	1281 1	24519 2	Y	-0-	-0-
02	23996 X	-0-	-0-	-23996	-0-			Y	-0-	-0-
03	26567 X	NO RPT	-0-	-26567	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C919H		RRCID -> 285260		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356		
10	13943 X	13943	-0-	-0-	-0-	604 1	13339 2	Y	-0-	-0-
11	12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	314 1	12388 2	Y	-0-	-0-
12	12524 X	11499	-0-	-1025	-0-	519 1	10980 2	Y	-0-	-0-
01	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	327 1	6267 2	Y	-0-	-0-
02	12600 X	46	-0-	-12554	-0-	46 2		Y	-0-	-0-
03	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C444H		RRCID -> 285282		COMPL. DATE 02/09/2019		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698		
10	32922 X	-0-	-0-	-32922	-0-			Y	-0-	-0-
11	31290 X	-0-	-0-	-31290	-0-			Y	-0-	-0-
12	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C921H		RRCID -> 285332		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059		
10	13299 X	10610	-0-	-2689	-0-	463 1	10147 2	Y	-0-	-0-
11	13290 X	11309	-0-	-1981	-0-	280 1	11029 2	Y	-0-	-0-
12	14973 X	12644	-0-	-2329	-0-	572 1	12072 2	Y	-0-	-0-
01	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	337 1	6416 2	Y	-0-	-0-
02	13524 X	149	-0-	-13375	-0-	7 1	142 2	Y	-0-	-0-
03	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R (SA18)		WELL #: 812H		RRCID -> 285402		COMPL. DATE 02/06/2020		TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273						
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		
10	25823 X	23302	-0-	-2521	-0-	991	1	21825	2	Y	442	444 0	1 1	19
11	24990 X	23590	-0-	-1400	-0-	486	9	22601	2	Y	377	379 0	1 1	16
12	25043 X	25043	-0-	-0-	-0-	574	1	23369	2	Y	515	496 0	3 1	32
01	24436 X	24436	-0-	-0-	-0-	415	9	22602	2	Y	595	577 0	2 1	48
02	22008 X	15510	-0-	-6498	-0-	1107	1	14430	2	Y	316	334 0		30
03	24366 X	NO RPT	-0-	-24366	-0-	567	9			Y	NO RPT			30
						1179	1							
						655	9							
						732	1							
						348	9							
BRISCOE R (SA17)		WELL #: 793H		RRCID -> 285403		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969						
10	21297 X	17980	-0-	-3317	-0-	765	1	16837	2	Y	344	349 0	1 1	15
11	20610 X	17760	-0-	-2850	-0-	378	9	17019	2	Y	281	283 0	1 1	12
12	22936 X	22936	-0-	-0-	-0-	432	1	21355	2	Y	518	495 0	2 1	33
01	19649 X	19649	-0-	-0-	-0-	309	9	18100	2	Y	552	539 0	2 1	44
02	16576 X	13497	-0-	-3079	-0-	1011	1	12558	2	Y	274	292 0		26
03	18352 X	NO RPT	-0-	-18352	-0-	570	9			Y	NO RPT			26
						942	1							
						607	9							
						638	1							
						301	9							
BRISCOE R (SA14)		WELL #: 1132H		RRCID -> 285685		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029						
10	10230 X	9558	-0-	-672	-0-	404	1	8893	2	Y	237	241 0	1 1	10
11	9900 X	7578	-0-	-2322	-0-	261	9	7055	2	Y	312	308 0	1 1	13
12	9021 X	8551	-0-	-470	-0-	180	1	7838	2	Y	310	301 0	3 1	19
01	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	343	9	7343	2	Y	332	323 0	1 1	27
02	8624 X	4360	-0-	-4264	-0-	372	1	162	2	Y	162	173 0		16
03	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-	341	9			Y	NO RPT			16
						382	1							
						365	9							
						201	1							
						178	9							
BRISCOE R (SA15)		WELL #: 1153H		RRCID -> 285686		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904						
10	9083 X	8936	-0-	-147	-0-	375	1	8253	2	Y	280	275 0		12
11	8790 X	7181	-0-	-1609	-0-	308	9	6770	2	Y	217	219 0	1 1	9
12	9083 X	7659	-0-	-1424	-0-	172	1	7043	2	Y	255	246 0	2 1	16
01	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	239	9	6708	2	Y	348	335 0	1 1	28
02	8064 X	4226	-0-	-3838	-0-	335	1	220	2	Y	220	227 0		21
03	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-	281	9			Y	NO RPT			21
						350	1							
						383	9							
						191	1							
						242	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R		WELL #: 732H		RRCID -> 285688		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
10	11935 X	11275	-0-	-660	-0-	469 1	10375 2	Y	392	391 0	1 1	17
						431 9						
11	11550 X	10892	-0-	-658	-0-	262 1	10340 2	Y	264	269 0	1 1	11
						290 9						
12	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	460 1	9672 2	Y	285	276 0	2 1	18
						314 9						
01	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	512 1	9799 2	Y	326	317 0	1 1	26
						359 9						
02	10192 X	8454	-0-	-1738	-0-	397 1	7836 2	Y	201	208 0		19
						221 9						
03	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE R		WELL #: 753H		RRCID -> 285698		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867				
10	10323 X	9166	-0-	-1157	-0-	379 1	8340 2	Y	406	407 0	1 1	17
						447 9						
11	9990 X	8882	-0-	-1108	-0-	209 1	8233 2	Y	400	399 0	1 1	17
						440 9						
12	9176 X	8889	-0-	-287	-0-	381 1	8054 2	Y	413	400 0	4 1	26
						454 9						
01	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	393 1	7534 2	Y	310	309 0	2 1	25
						341 9						
02	8288 X	7223	-0-	-1065	-0-	336 1	6657 2	Y	209	214 0		20
						230 9						
03	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE R		WELL #: 362H		RRCID -> 285801		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832				
10	T. A.	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	52	-0-	52	53	52 2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	23156	-0-	23156	23209	1025 1	21690 2	Y	401	376 0		25
						441 9						
01	35766 X	12557	-0-	-23209	-0-	610 1	11631 2	Y	287	288 0	1 1	23
						316 9						
02	2800 N	9639	-0-	6839	6839	456 1	9004 2	Y	163	170 0		16
						179 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6839			Y	NO RPT			16

BRISCOE R		WELL #: 373H		RRCID -> 285803		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030				
10	18941 X	10999	-0-	-7942	-0-	467 1	10299 2	Y	212	220 0	1 1	9
						233 9						
11	16770 X	13714	-0-	-3056	-0-	333 1	13108 2	Y	248	245 0	1 1	11
						273 9						
12	16616 X	16369	-0-	-247	-0-	725 1	15289 2	Y	323	312 0	2 1	20
						355 9						
01	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	616 1	11762 2	Y	263	261 0	1 1	21
						289 9						
02	13972 X	7838	-0-	-6134	-0-	371 1	7314 2	Y	139	147 0		13
						153 9						
03	14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R		//CONT.// //CONT.//	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT												
M	O	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					
BRISCOE R (SA12)														WELL #: 367H	RRCID -> 285804	COMPL. DATE 10/30/2020	TOTAL DEPTH 7272	PERF. 8233 - 17718
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4					
11	14B2 EXT	8786	-0-	8786	8786	204	1	8045	2	Y	488	471 0	21					
12	14B2 EXT	9086	-0-	9086	17872	537	9	7007	2	Y	1589	1506 0	100					
01	25145 X	7273	-0-	-17872	-0-	331	1	5414	2	Y	1433	1412 0	115					
02	8400 X	5150	-0-	-3250	-0-	1748	9											
03	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-	283	1	3991	2	Y	871	901 0	84					
						1576	9											
						201	1											
						958	9											
BRISCOE R (SA9)														WELL #: 287H	RRCID -> 286153	COMPL. DATE 03/19/2021	TOTAL DEPTH 7172	PERF. 7635 - 17557
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-					
11	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	237	1	9352	2	Y	1334	1277 0	57					
12	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	1467	9	7484	2	Y	1142	1115 0	72					
01	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	353	1	8244	2	Y	1303	1266 0	105					
02	10304 X	8352	-0-	-1952	-0-	1256	9											
03	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-	431	1	7160	2	Y	752	784 0	72					
						1433	9											
						365	1											
						827	9											
BRISCOE R (SA11)														WELL #: 302H	RRCID -> 286207	COMPL. DATE 05/09/2021	TOTAL DEPTH 7525	PERF. 7547 - 17036
10	13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	546	1	12033	2	Y	431	433 0	18					
11	11910 X	10647	-0-	-1263	-0-	474	9	10009	2	Y	351	353 0	15					
12	12400 X	9941	-0-	-2459	-0-	252	1	9130	2	Y	344	334 0	22					
01	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	386	9	9040	2	Y	349	342 0	28					
02	11788 X	7315	-0-	-4473	-0-	433	1	6765	2	Y	187	197 0	18					
03	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-	378	9											
						470	1											
						384	9											
						344	1											
						206	9											
BRISCOE R (SA21) STATE														WELL #: 252H	RRCID -> 286209	COMPL. DATE 09/01/2019	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 8171 - 19027
10	13405 X	13405	-0-	-0-	-0-	582	1	12823	2	Y	-0-		-0-					
11	12900 X	12091	-0-	-809	-0-	300	1	11791	2	Y	-0-		-0-					
12	13330 X	12507	-0-	-823	-0-	566	1	11941	2	Y	-0-		-0-					
01	12335 X	12335	-0-	-0-	-0-	611	1	11724	2	Y	-0-		-0-					
02	12096 X	11500	-0-	-596	-0-	555	1	10927	2	Y	16	14 0	2					
03	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-	18	9						2					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE R (SA19) STATE		WELL #:		262H	RRCID ->	286210	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	8077	PERF.	8168 - 18245	
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			
10	31868 X	30614	-0-	-1254	-0-	1327 1	29257 2	Y	27	27 0		1	
						30 9							
11	30510 X	28606	-0-	-1904	-0-	706 1	27869 2	Y	28	28 0		1	
						31 9							
12	31527 X	29842	-0-	-1685	-0-	1350 1	28458 2	Y	31	30 0		2	
						34 9							
01	28056 X	28056	-0-	-0-	-0-	1389 1	26622 2	Y	41	40 0		3	
						45 9							
02	27664 X	26465	-0-	-1199	-0-	1277 1	25162 2	Y	24	25 0		2	
						26 9							
03	30628 X	NO RPT	-0-	-30628	-0-			Y	NO RPT			2	

BRISCOE R (SA20) STATE		WELL #:		266H	RRCID ->	286211	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	7991 - 18422	
10	24800 X	24272	-0-	-528	-0-	1044 1	23019 2	Y	190	191 0		8	
						209 9							
11	23880 X	22766	-0-	-1114	-0-	559 1	22011 2	Y	178	177 0	1 1	8	
						196 9							
12	24676 X	23750	-0-	-926	-0-	1064 1	22462 2	Y	204	197 0	2 1	13	
						224 9							
01	23564 X	23564	-0-	-0-	-0-	1156 1	22143 2	Y	241	234 0	1 1	19	
						265 9							
02	21666 X	21666	-0-	-0-	-0-	1038 1	20441 2	Y	170	173 0		16	
						187 9							
03	24273 X	NO RPT	-0-	-24273	-0-			Y	NO RPT			16	

BRISCOE R (SA10)		WELL #:		282H	RRCID ->	286214	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	7680 - 17735	
10	2263 X	2010	-0-	-253	-0-	83 1	1809 2	Y	107	106 0		5	
						118 9							
11	2130 X	1802	-0-	-328	-0-	42 1	1668 2	Y	84	85 0		4	
						92 9							
12	2046 X	1848	-0-	-198	-0-	81 1	1695 2	Y	65	64 0	1 1	4	
						72 9							
01	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	85 1	1639 2	Y	61	60 0		5	
						67 9							
02	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	68 1	1347 2	Y	36	38 0		3	
						40 9							
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT			3	

BRISCOE R (SA8)		WELL #:		293H	RRCID ->	286383	COMPL. DATE	03/19/2021	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7818 - 17636	
10	21948 X	13787	-0-	-8161	-0-	561 1	12338 2	Y	807	805 0	1 1	34	
						888 9							
11	20130 X	17047	-0-	-3083	-0-	395 1	15523 2	Y	1026	1013 0	3 1	44	
						1129 9							
12	13547 X	13214	-0-	-333	-0-	559 1	11807 2	Y	771	758 0	9 1	48	
						848 9							
01	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	410 1	7808 2	Y	481	487 0	3 1	39	
						529 9							
02	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	209 1	4097 2	Y	246	261 0		24	
						271 9							
03	17608 X	NO RPT	-0-	-17608	-0-			Y	NO RPT			24	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997													
GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE
10	23467 X	20240	-0-	-3227	-0-	880	1	19357	2	Y	3	3 0	-0-
11	22440 X	18516	-0-	-3924	-0-	457	1	18056	2	Y	3	3 0	-0-
12	22537 X	19178	-0-	-3359	-0-	868	1	18304	2	Y	5	5 0	-0-
01	18134 X	18134	-0-	-0-	-0-	901	1	17224	2	Y	8	7 0	1
02	15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	741	1	14608	2	Y	2	3 0	-0-
03	20243 X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					Y	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259													
10	22134 X	20631	-0-	-1503	-0-	892	1	19607	2	Y	120	120 0	5
11	21150 X	19569	-0-	-1581	-0-	481	1	18960	2	Y	116	116 0	5
12	21762 X	20200	-0-	-1562	-0-	906	1	19143	2	Y	137	132 0	9
01	20215 X	20215	-0-	-0-	-0-	993	1	19045	2	Y	161	157 0	13
02	18321 X	18321	-0-	-0-	-0-	879	1	17323	2	Y	108	111 0	10
03	20646 X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					Y	NO RPT		10
GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658													
10	33925 X	59	-0-	-33866	-0-	59	2			Y	-0-		-0-
11	11550 X	-0-	-0-	-11550	-0-					Y	-0-		-0-
12	11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-					Y	-0-		-0-
01	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-		-0-
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-		-0-
03	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997													
10	16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	687	1	15125	2	Y	235	246 0	10
11	29945 X	29945	-0-	-0-	-0-	728	1	28773	2	Y	404	396 0	17
12	30994 X	30994	-0-	-0-	-0-	1377	1	29056	2	Y	510	491 0	32
01	31031 X	31031	-0-	-0-	-0-	1505	1	28845	2	Y	619	599 0	50
02	27233 X	27233	-0-	-0-	-0-	1293	1	25496	2	Y	404	415 0	39
03	30938 X	NO RPT	-0-	-30938	-0-					Y	NO RPT		39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
SAN AMBROSIA F (SA23)			WELL #: 1413H		RRCID -> 286961		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 7494 - 15195					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10		5230 X	5230	-0-	-0-	181	1	3989	2	Y	964	955	0	1	1	41
						1060	9									
11		4439 X	4439	-0-	-0-	86	1	3528	2	Y	750	756	0	3	1	32
						825	9									
12		3968 X	3579	-0-	-389	123	1	2553	2	Y	821	794	0	7	1	52
						903	9									
01		5325 X	5325	-0-	-0-	210	1	3979	2	Y	1033	999	0	3	1	83
						1136	9									
02		3516 X	3516	-0-	-0-	140	1	2787	2	Y	535	566	0	1	1	51
						589	9									
03		5239 X	NO RPT	-0-	-5239					Y	NO RPT					51

SAN AMBROSIA F (SA24)			WELL #: 1407H		RRCID -> 286962		COMPL. DATE 07/09/2022		TOTAL DEPTH 7319		PERF. 7396 - 14617					
10		2883 X	923	-0-	-1960	36	1	758	2	Y	117	113	0			5
						129	9									
11		2790 X	652	-0-	-2138	11	1	497	2	Y	131	130	0			6
						144	9									
12		2883 X	526	-0-	-2357	15	1	365	2	Y	133	130	0	1	1	8
						146	9									
01		1269 X	1269	-0-	-0-	53	1	987	2	Y	208	199	0			17
						229	9									
02		818 X	818	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	152	154	0			15
						167	9									
03		930 X	NO RPT	-0-	-930					Y	NO RPT					15

WATSON (SA1) STATE			WELL #: 152H		RRCID -> 287002		COMPL. DATE 09/17/2020		TOTAL DEPTH 7974		PERF. 8796 - 22810					
10		49600 X	49200	-0-	-400	2137	1	47057	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
11		50190 X	45634	-0-	-4556	1129	1	44498	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
12		51863 X	47923	-0-	-3940	2167	1	45749	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
01		44023 X	44023	-0-	-0-	2185	1	41835	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
02		11921 X	11921	-0-	-0-	576	1	11331	2	Y	13	12	0			1
						14	9									
03		49197 X	NO RPT	-0-	-49197					Y	NO RPT					1

BRISCOE G GU1 (SA4)			WELL #: 1232H		RRCID -> 287005		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 7991 - 22963					
10		25474 X	25474	-0-	-0-	1057	1	23254	2	Y	1057	1041	0	1	1	45
						1163	9									
11		3000 N	17491	-0-	14491	415	1	16369	2	Y	643	657	0	3	1	28
						707	9									
12		34491 X	20000	-0-	-14491	859	1	18123	2	Y	925	889	0	6	1	58
						1018	9									
01		19246 X	19246	-0-	-0-	900	1	17220	2	Y	1024	997	0	3	1	82
						1126	9									
02		11545 X	11545	-0-	-0-	530	1	10435	2	Y	527	557	0	1	1	51
						580	9									
03		25482 X	NO RPT	-0-	-25482					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA F (SA25)		WELL #: 1393H		RRCID -> 287008		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
10	7285 X	5563	-0-	-1722	-0-	198 1 986 9	4379 2	Y	896	884 0	1 1	38
11	7050 X	4996	-0-	-2054	-0-	107 1 821 9	4068 2	Y	746	749 0	3 1	32
12	6076 X	4906	-0-	-1170	-0-	187 1 770 9	3949 2	Y	700	681 0	7 1	44
01	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	204 1 954 9	3916 2	Y	867	838 0	3 1	70
02	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	164 1 651 9	3238 2	Y	592	604 0	1 1	57
03	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT			57
BRISCOE G GU1 (SA3)		WELL #: 1253H		RRCID -> 287009		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223				
10	22103 X	17753	-0-	-4350	-0-	735 1 799 9	16219 2	Y	726	724 0	1 1	31
11	21390 X	14581	-0-	-6809	-0-	343 1 608 9	13630 2	Y	553	558 0	2 1	24
12	22103 X	17033	-0-	-5070	-0-	738 1 724 9	15571 2	Y	658	636 0	5 1	41
01	17091 X	17091	-0-	-0-	-0-	803 1 932 9	15356 2	Y	847	818 0	2 1	68
02	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	483 1 438 9	9549 2	Y	398	427 0	1 1	38
03	17763 X	NO RPT	-0-	-17763	-0-			Y	NO RPT			38
BRISCOE G (SA6)		WELL #: 1192H		RRCID -> 287061		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368				
10	16492 X	11831	-0-	-4661	-0-	499 1 341 9	10991 2	Y	310	309 0	1 1	13
11	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	161 1 257 9	6259 2	Y	234	236 0	1 1	10
12	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	657 1 611 9	13903 2	Y	555	528 0	2 1	35
01	20217 X	20217	-0-	-0-	-0-	935 1 1377 9	17905 2	Y	1252	1184 0	2 1	101
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	14 1 13 9	285 2	Y	12	111 0	1 1	1
03	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-			Y	NO RPT			1
BRISCOE G (SA5)		WELL #: 1282H		RRCID -> 287062		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632				
10	T. A.	24099	-0-	24099	103389	1005 1 938 9	22156 2	Y	853	863 0	2 1	36
11	124276 X	20887	-0-	-103389	-0-	496 1 790 9	19601 2	Y	718	720 0	3 1	31
12	43121 X	21022	-0-	-22099	-0-	915 1 840 9	19267 2	Y	764	741 0	6 1	48
01	29700 X	20082	-0-	-9618	-0-	951 1 953 9	18178 2	Y	866	841 0	3 1	70
02	24332 X	13480	-0-	-10852	-0-	624 1 518 9	12338 2	Y	471	495 0	1 1	45
03	24087 X	NO RPT	-0-	-24087	-0-			Y	NO RPT			45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14043 X	13606	-0-	-437	-0-	557	1	12278	2	Y	701	698 0	1 1 30
							771	9						
11		13590 X	12337	-0-	-1253	-0-	289	1	11393	2	Y	595	597 0	2 1 26
							655	9						
12		14043 X	13300	-0-	-743	-0-	566	1	11951	2	Y	712	688 0	5 1 45
							783	9						
01		11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	551	1	10581	2	Y	704	689 0	3 1 57
							774	9						
02		8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	408	1	8016	2	Y	473	484 0	46
							520	9						
03		13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT		46

BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794														
10		T. A.	19812	-0-	19812	84444	836	1	18391	2	Y	532	542 0	2 1 23
							585	9						
11		100860 X	16416	-0-	-84444	-0-	397	1	15542	2	Y	434	436 0	2 1 19
							477	9						
12		36332 X	16715	-0-	-19617	-0-	730	1	15443	2	Y	493	477 0	4 1 31
							542	9						
01		33510 X	15850	-0-	-17660	-0-	756	1	14476	2	Y	562	546 0	2 1 45
							618	9						
02		19852 X	10626	-0-	-9226	-0-	497	1	9788	2	Y	310	325 0	30
							341	9						
03		19809 X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					Y	NO RPT		30

BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549														
10		25389 X	24836	-0-	-553	-0-	1069	1	23529	2	Y	216	217 0	9
							238	9						
11		23760 X	22538	-0-	-1222	-0-	551	1	21754	2	Y	212	211 0	1 1 9
							233	9						
12		24738 X	24262	-0-	-476	-0-	1086	1	22891	2	Y	259	250 0	2 1 16
							285	9						
01		22506 X	22506	-0-	-0-	-0-	1099	1	21074	2	Y	303	294 0	1 1 24
							333	9						
02		19642 X	19642	-0-	-0-	-0-	939	1	18492	2	Y	192	198 0	18
							211	9						
03		24831 X	NO RPT	-0-	-24831	-0-					Y	NO RPT		18

BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720														
10		29326 X	26988	-0-	-2338	-0-	1159	1	25507	2	Y	293	293 0	1 1 12
							322	9						
11		27690 X	24867	-0-	-2823	-0-	607	1	23950	2	Y	282	281 0	1 1 12
							310	9						
12		28613 X	26432	-0-	-2181	-0-	1180	1	24872	2	Y	345	333 0	2 1 22
							380	9						
01		27333 X	27333	-0-	-0-	-0-	1334	1	25552	2	Y	406	394 0	1 1 33
							447	9						
02		24346 X	24346	-0-	-0-	-0-	1161	1	22881	2	Y	276	282 0	27
							304	9						
03		27001 X	NO RPT	-0-	-27001	-0-					Y	NO RPT		27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE R (SA23)		WELL #: 443H		RRCID -> 288067		COMPL. DATE 02/03/2022		TOTAL DEPTH 7786		PERF. 7809 - 21000			
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		
10		30938 X	28594	-0-	-2344	-0-	1230 1	27109 2	Y	232	234 0	1 1	10
							255 9						
11		29940 X	26002	-0-	-3938	-0-	636 1	25129 2	Y	215	215 0	1 1	9
							237 9						
12		30938 X	29271	-0-	-1667	-0-	1310 1	27666 2	Y	268	258 0	2 1	17
							295 9						
01		28082 X	28082	-0-	-0-	-0-	1377 1	26386 2	Y	290	283 0	1 1	23
							319 9						
02		25098 X	25098	-0-	-0-	-0-	1199 1	23620 2	Y	254	253 0		24
							279 9						
03		28582 X	NO RPT	-0-	-28582	-0-			Y	NO RPT			24

GALVAN RANCH		WELL #: B362H		RRCID -> 288273		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 9440 - 17383			
10		51739 X	49032	-0-	-2707	-0-	2129 1	46903 2	Y	-0-			-0-
							1131 1	44605 2	Y	-0-			-0-
11		50070 X	45736	-0-	-4334	-0-	1131 1	44605 2	Y	-0-			-0-
							2132 1	44971 2	Y	-0-			-0-
12		51739 X	47103	-0-	-4636	-0-	2315 1	44348 2	Y	-0-			-0-
							1992 1	39284 2	Y	-0-			-0-
01		46663 X	46663	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
													-0-
02		41276 X	41276	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
													-0-
03		49042 X	NO RPT	-0-	-49042	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B363H		RRCID -> 288443		COMPL. DATE 02/08/2023		TOTAL DEPTH 9078		PERF. 9438 - 17190			
10		82460 X	74483	-0-	-7977	-0-	3238 1	71244 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
11		77670 X	69374	-0-	-8296	-0-	1715 1	67658 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
12		79732 X	71369	-0-	-8363	-0-	3227 1	68141 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
01		69772 X	69772	-0-	-0-	-0-	3463 1	66307 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
02		60864 X	60864	-0-	-0-	-0-	2939 1	57924 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
03		74493 X	NO RPT	-0-	-74493	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A471H		RRCID -> 290966		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 9529		PERF. 9439 - 21397			
10		49600 X	46426	-0-	-3174	-0-	2017 1	44409 2	Y	-0-			-0-
							1080 1	42630 2	Y	-0-			-0-
11		46440 X	43710	-0-	-2730	-0-	2027 1	42817 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
12		47554 X	44845	-0-	-2709	-0-	2247 1	43070 2	Y	103	95 0		8
							113 9						
01		45430 X	45430	-0-	-0-	-0-	1934 1	38140 2	Y	98	97 0		9
							108 9						
02		40182 X	40182	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
03		46438 X	NO RPT	-0-	-46438	-0-			Y	NO RPT			9

GALVAN RANCH		WELL #: A470H		RRCID -> 290969		COMPL. DATE 11/16/2022		TOTAL DEPTH 9511		PERF. 9424 - 20847			
10		42780 X	39088	-0-	-3692	-0-	1693 1	37224 2	Y	155	155 0		7
							171 9						
11		41160 X	36602	-0-	-4558	-0-	901 1	35540 2	Y	146	147 0		6
							161 9						
12		40176 X	38183	-0-	-1993	-0-	1717 1	36286 2	Y	164	159 0	1 1	10
							180 9						
01		37070 X	37070	-0-	-0-	-0-	1828 1	35030 2	Y	193	187 0	1 1	15
							212 9						
02		34053 X	34053	-0-	-0-	-0-	1636 1	32260 2	Y	143	144 0		14
							157 9						
03		39091 X	NO RPT	-0-	-39091	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: C434H		RRCID -> 292784		COMPL. DATE 08/30/2023		TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968			
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
10	79825 X	17834	-0-	-61991	-0-	773	1 17061 2	Y	-0-		-0-
11	76260 X	58871	-0-	-17389	-0-	1457	1 57414 2	Y	-0-		-0-
12	55871 X	55871	-0-	-0-	-0-	2527	1 53344 2	Y	-0-		-0-
01	53408 X	53408	-0-	-0-	-0-	2648	1 50745 2	Y	14	13 0	1
						15	9				
02	46135 X	46135	-0-	-0-	-0-	2229	1 43906 2	Y	-0-	1 0	-0-
03	60791 X	NO RPT	-0-	-60791	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE A		WELL #: 202H		RRCID -> 293444		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8209 - 15128			
10	8959 X	8088	-0-	-871	-0-	293	1 6497 2	Y	1180	1181 0	2 1 50
						1298	9				
11	8670 X	7447	-0-	-1223	-0-	159	1 6219 2	Y	972	976 0	4 1 42
						1069	9				
12	8370 X	7773	-0-	-597	-0-	301	1 6311 2	Y	1055	1022 0	9 1 66
						1161	9				
01	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	317	1 6061 2	Y	1117	1089 0	4 1 90
						1229	9				
02	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	269	1 5323 2	Y	810	821 0	1 1 78
						891	9				
03	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			Y	NO RPT		78

BRISCOE A		WELL #: 201H		RRCID -> 293474		COMPL. DATE 11/16/2023		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8230 - 15091			
10	8835 X	8524	-0-	-311	-0-	308	1 6811 2	Y	1277	1278 0	3 1 54
						1405	9				
11	8550 X	7913	-0-	-637	-0-	167	1 6561 2	Y	1077	1081 0	4 1 46
						1185	9				
12	8835 X	8184	-0-	-651	-0-	312	1 6593 2	Y	1163	1127 0	9 1 73
						1279	9				
01	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	324	1 6228 2	Y	1265	1232 0	4 1 102
						1392	9				
02	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	277	1 5456 2	Y	917	930 0	1 1 88
						1009	9				
03	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			Y	NO RPT		88

BRISCOE G GU9 STATE (SA4)		WELL #: 953H		RRCID -> 293883		COMPL. DATE 10/12/2023		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7703 - 15426			
10	9300 X	8574	-0-	-726	-0-	315	1 6973 2	Y	1169	1174 0	3 1 53
						1286	9				
11	8700 X	7912	-0-	-788	-0-	168	1 6608 2	Y	1033	1034 0	4 1 48
						1136	9				
12	8680 X	8031	-0-	-649	-0-	311	1 6577 2	Y	1039	1009 0	10 1 68
						1143	9				
01	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	340	1 6484 2	Y	991	973 0	4 1 82
						1090	9				
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	191	1 3784 2	Y	590	614 0	1 1 57
						649	9				
03	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-			Y	NO RPT		57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU9 STATE (SA5)		WELL #: 973H		RRCID -> 294011		COMPL. DATE 10/11/2023		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 7776 - 15644		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10106 X	9620	-0-	-486	-0-	357 1	7896 2	Y	1243	1247 0	3 1	57
						1367 9						
11	9690 X	8687	-0-	-1003	-0-	183 1	7277 2	Y	1115	1117 0	4 1	51
						1227 9						
12	9765 X	9152	-0-	-613	-0-	358 1	7541 2	Y	1139	1104 0	11 1	75
						1253 9						
01	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	397 1	7582 2	Y	1052	1036 0	4 1	87
						1157 9						
02	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	225 1	4431 2	Y	632	657 0	1 1	61
						695 9						
03	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-			Y	NO RPT			61

GALVAN RANCH		WELL #: C370H		RRCID -> 294378		COMPL. DATE 04/07/2023		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 9181 - 20035		
10	125333 X	119063	-0-	-6270	-0-	5173 1	113890 2	Y	-0-			-0-
						2686 1	105957 2	Y	-0-			-0-
11	110850 X	108643	-0-	-2207	-0-	5073 1	107116 2	Y	-0-			-0-
						5583 1	106921 2	Y	-0-			-0-
12	124341 X	112189	-0-	-12152	-0-	4604 1	90741 2	Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
01	112504 X	112504	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
02	95345 X	95345	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
03	119071 X	NO RPT	-0-	-119071	-0-							-0-

SAN AMBROSIA C		WELL #: 39M		RRCID -> 295260		COMPL. DATE 03/07/2023		TOTAL DEPTH 6577		PERF. N/A		
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-
								N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA F (SA33)		WELL #: 942H		RRCID -> 295617		COMPL. DATE 06/10/2024		TOTAL DEPTH 7078		PERF. 7349 - 17926		
10	10788 X	9719	-0-	-1069	-0-	376 1	8267 2	Y	978	977 0	2 1	45
						1076 9						
11	9390 X	8721	-0-	-669	-0-	195 1	7666 2	Y	782	788 0	3 1	36
						860 9						
12	9455 X	8444	-0-	-1011	-0-	338 1	7197 2	Y	826	801 0	7 1	54
						909 9						
01	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	364 1	6921 2	Y	805	790 0	3 1	66
						886 9						
02	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	222 1	4370 2	Y	536	549 0	1 1	52
						590 9						
03	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-			Y	NO RPT			52

BRISCOE C (SA22) STATE		WELL #: 683H		RRCID -> 296098		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 7625 - 22232		
10	62093 X	48132	-0-	-13961	-0-	1970 1	43366 2	Y	2542	2584 0	7 1	116
						2796 9						
11	57180 X	46678	-0-	-10502	-0-	1078 1	42532 2	Y	2789	2767 0	9 1	129
						3068 9						
12	56823 X	47729	-0-	-9094	-0-	2019 1	42588 2	Y	2838	2754 0	26 1	187
						3122 9						
01	46923 X	46923	-0-	-0-	-0-	2182 1	41787 2	Y	2685	2640 0	11 1	221
						2954 9						
02	27527 X	27527	-0-	-0-	-0-	1247 1	24579 2	Y	1546	1616 0	2 1	149
						1701 9						
03	48205 X	NO RPT	-0-	-48205	-0-			Y	NO RPT			149

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	11191 X	9759	-0-	-1432	-0-	342 1858	1 9	7559	2	Y	1689	1689	0	3 1	72
11	10830 X	8573	-0-	-2257	-0-	173 1526	1 9	6874	2	Y	1387	1394	0	5 1	60
12	10354 X	8886	-0-	-1468	-0-	327 1653	1 9	6906	2	Y	1503	1457	0	12 1	94
01	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	343 1866	1 9	6568	2	Y	1696	1649	0	5 1	136
02	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	304 1337	1 9	5995	2	Y	1215	1233	0	1 1	117
03	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT				117
BRISCOE A		WELL #: 102H		RRCID -> 296125		COMPL. DATE 01/20/2023		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 8520		- 16216			
10	10168 X	8788	-0-	-1380	-0-	305 1753	1 9	6730	2	Y	1594	1591	0	3 1	68
11	9840 X	7866	-0-	-1974	-0-	161 1458	1 9	6247	2	Y	1325	1331	0	5 1	57
12	9486 X	8286	-0-	-1200	-0-	302 1632	1 9	6352	2	Y	1484	1436	0	12 1	93
01	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	338 1723	1 9	6467	2	Y	1566	1528	0	5 1	126
02	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	287 1191	1 9	5631	2	Y	1083	1104	0	1 1	104
03	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT				104
BRISCOE G		WELL #: 773H		RRCID -> 297496		COMPL. DATE 01/06/2025		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 10400		- 19400			
10	109430 X	75460	-0-	-33970	-0-	3099 4186	1 9	68175	2	Y	3805	3799	0	8 1	174
11	97590 X	71081	-0-	-26509	-0-	1665 3687	1 9	65729	2	Y	3352	3358	0	13 1	155
12	89063 X	70384	-0-	-18679	-0-	3021 3549	1 9	63814	2	Y	3226	3137	0	32 1	212
01	66426 X	66426	-0-	-0-	-0-	3133 3293	1 9	60000	2	Y	2994	2947	0	12 1	247
02	39337 X	39337	-0-	-0-	-0-	1825 1580	1 9	35932	2	Y	1436	1542	0	2 1	139
03	73501 X	NO RPT	-0-	-73501	-0-					Y	NO RPT				139
SAN AMBROSIA F (SA39) STATE		WELL #: 853H		RRCID -> 298502		COMPL. DATE 06/24/2025		TOTAL DEPTH 7342		PERF. 7259		- 22459			
10	86893 X	57922	-0-	-28971	-0-	1946 13110	1 9	42866	2	N	11918	12128	0	35 1	545
11	84090 X	43880	-0-	-40210	-0-	840 9914	1 9	33126	2	N	9013	9100	0	42 1	416
12	86893 X	46449	-0-	-40444	-0-	1344 16735	1 9	28370	2	N	15214	15182	0		448
*01	86893 X	42753	-0-	-44140	-0-	1337 15784	1 9	25632	2	N	14349	14797	0		-0-
*02	65940 X	48361	-0-	-17579	-0-	1666 13906	1 9	32789	2	N	12642	12642	0		-0-
03	57908 X	NO RPT	-0-	-57908	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																	
SAN AMBROSIA F (SA40) STATE WELL #: 893H RRCID -> 298871 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7228 - 21034																	
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			
10		90737 X	85153	-0-	-5584	-0-	2907	1	64017	2	N	16572	16841	0	47	1	758
							18229	9									
11		87810 X	64480	-0-	-23330	-0-	1272	1	50174	2	N	11849	12003	0	58	1	546
							13034	9									
12		90737 X	58278	-0-	-32459	-0-	2104	1	44406	2	N	10698	10929	0			315
							11768	9									
*01		90737 X	36597	-0-	-54140	-0-	1310	1	25069	2	N	9289	9604	0			-0-
							10218	9									
*02		81956 X	41270	-0-	-40686	-0-	1595	1	31422	2	N	7503	7503	0			-0-
							8253	9									
03		85157 X	NO RPT	-0-	-85157	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA41) WELL #: 1002H RRCID -> 298901 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7659 - 21249																	
10		110329 X	66005	-0-	-44324	-0-	2509	1	55200	2	Y	7542	7551	0	16	1	345
							8296	9									
11		98550 X	52793	-0-	-45757	-0-	1156	1	45579	2	Y	5507	5572	0	26	1	254
							6058	9									
12		85653 X	50342	-0-	-35311	-0-	2017	1	42561	2	Y	5240	5097	0	52	1	345
							5764	9									
01		46952 X	46952	-0-	-0-	-0-	2069	1	39616	2	Y	4788	4718	0	20	1	395
							5267	9									
02		26589 X	26589	-0-	-0-	-0-	1138	1	22416	2	Y	2759	2885	0	3	1	266
							3035	9									
03		65999 X	NO RPT	-0-	-65999	-0-					Y	NO RPT					266

GALVAN RANCH WELL #: A339H RRCID -> 299061 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10142 - 20527																	
10		291245 X	253602	-0-	-37643	-0-	10850	1	238803	2	N	3590	3575	0	6	1	152
							3949	9									
11		246570 X	230948	-0-	-15622	-0-	5636	1	222253	2	N	2781	2802	0	12	1	119
							3059	9									
12		254789 X	248465	-0-	-6324	-0-	11117	1	234674	2	N	2431	2373	0	24	1	153
							2674	9									
*01		254789 X	230719	-0-	-24070	-0-	11337	1	217152	2	N	2027	2008	0	9	1	163
							2230	9									
*02		229068 X	213198	-0-	-15870	-0-	10235	1	201750	2	N	1103	1159	0	1	1	106
							1213	9									
03		253611 X	NO RPT	-0-	-253611	-0-					N	NO RPT					106

GALVAN RANCH WELL #: A341H RRCID -> 299308 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10042 - 20450																	
10		277202 X	252609	-0-	-24593	-0-	10881	1	239513	2	N	2014	2043	0	5	1	85
							2215	9									
11		254040 X	242208	-0-	-11832	-0-	5946	1	234657	2	N	1459	1474	0	7	1	63
							1605	9									
12		262508 X	248200	-0-	-14308	-0-	11171	1	235817	2	N	1102	1083	0	13	1	69
							1212	9									
*01		262508 X	231341	-0-	-31167	-0-	11433	1	218995	2	N	830	828	0	4	1	67
							913	9									
*02		228172 X	186348	-0-	-41824	-0-	8973	1	176882	2	N	448	471	0	1	1	43
							493	9									
03		252619 X	NO RPT	-0-	-252619	-0-					N	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: C438H		RRCID ->	299478	COMPL. DATE	08/23/2025	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	9016 - 17778						
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							
10	516748 X	275433	-0-	-241315	-0-	11929	1	262625	2	N	799	781	0	1	1	34	
11	287548 X	287548	-0-	-0-	-0-	879	9	7086	1	N	861	855	0	3	1	37	
12	288671 X	288671	-0-	-0-	-0-	947	9	13019	1	N	722	706	0	8	1	45	
*01	275435 X	270726	-0-	-4709	-0-	794	9	13392	1	N	721	705	0	3	1	58	
*02	253210 X	253210	-0-	-0-	-0-	793	9	12203	1	N	398	418	0			38	
03	275435 X	NO RPT	-0-	-275435	-0-	438	9			N	NO RPT					38	
GALVAN RANCH		WELL #: C436H		RRCID ->	299526	COMPL. DATE	08/24/2025	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	9126 - 17962						
10	549275 X	291133	-0-	-258142	-0-	12565	1	276573	2	N	1814	1781	0	2	1	77	
11	288690 X	260372	-0-	-28318	-0-	1995	9	6391	1	N	1660	1660	0	6	1	71	
12	298313 X	256153	-0-	-42160	-0-	1826	9	11504	1	N	1676	1627	0	15	1	105	
*01	291121 X	252454	-0-	-38667	-0-	1844	9	12438	1	N	1681	1645	0	6	1	135	
*02	262948 X	228873	-0-	-34075	-0-	1849	9	10994	1	N	1057	1089	0	1	1	102	
03	291121 X	NO RPT	-0-	-291121	-0-	1163	9			N	NO RPT					102	
GALVAN RANCH		WELL #: C452H		RRCID ->	301027	COMPL. DATE	10/10/2025	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TIDAL PETROLEUM, INC.		859240		RRCID ->		262866		COMPL. DATE		07/12/2022		TOTAL DEPTH		11122		PERF.11447 - 13631	
STS		WELL #: 1H															
10	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1066	2	604	9	Y	549	708	1			302	
11	1890 X	911	-0-	-979	-0-	651	2	260	9	Y	236					538	
12	2263 X	1806	-0-	-457	-0-	1671	2	135	9	Y	123	526	1			135	
01	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	1791	2	307	9	Y	279	235	1			179	
02	2044 X	1830	-0-	-214	-0-	1581	2	249	9	Y	226	175	1			230	
03	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1540	2	259	9	Y	235	276	1			189	
TRINITY OPERATING (USG), LLC		870209		RRCID ->		269081		COMPL. DATE		10/21/2024		TOTAL DEPTH		10160		PERF.10343 - 17188	
SPOHN RANCH		WELL #: 1H															
10	372 N	266	-0-	-106	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					-0-	
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					-0-	
12	217 N	92	-0-	-125	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-	
01	279 N	57	-0-	-222	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-	
02	252 N	72	-0-	-180	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-	
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.// 870209								
SPOHN RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 276028		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393		
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
10	17614 X	17614	-0-	-0-	-0-	714 1	16899 3	Y	1 1 8	-0-
11	16939 X	16939	-0-	-0-	-0-	653 1	16286 3	Y	-0-	-0-
12	17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	542 1	16814 3	Y	-0-	-0-
01	17290 X	17290	-0-	-0-	-0-	604 1	16686 3	Y	-0-	-0-
02	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	144 1	15306 3	Y	-0-	-0-
03	16954 X	16954	-0-	-0-	-0-	319 1	16635 3	Y	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 276079		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #: 3HB		RRCID -> 277314		COMPL. DATE 01/05/2025		TOTAL DEPTH 10022 PERF.10240 - 18950		
10	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	394 1	9300 3	Y	1 1 8	-0-
11	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	342 1	8546 3	Y	-0-	-0-
12	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	262 1	8115 3	Y	-0-	-0-
01	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	313 1	8639 3	Y	-0-	-0-
02	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	76 1	8061 3	Y	-0-	-0-
03	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	170 1	8877 3	Y	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 277392		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738		
10	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	288 1	6810 3	Y	1 1 8	-0-
11	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	264 1	6589 3	Y	-0-	-0-
12	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	217 1	6743 3	Y	-0-	-0-
01	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	243 1	6735 3	Y	-0-	-0-
02	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	59 1	6224 3	Y	-0-	-0-
03	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	128 1	6686 3	Y	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 278149		COMPL. DATE 03/10/2017		TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521		
10	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	345 1	8157 3	Y	-0-	-0-
11	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	312 1	7788 3	Y	1 1 8	-0-
12	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	256 1	7945 3	Y	-0-	-0-
01	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	281 1	7778 3	Y	-0-	-0-
02	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	68 1	7281 3	Y	-0-	-0-
03	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	151 1	7863 3	Y	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 278158		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521		
10	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	365 1	8631 3	Y	-0-	-0-
11	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	336 1	8366 3	Y	-0-	-0-
12	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	273 1	8461 3	Y	-0-	-0-
01	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	301 1	8313 3	Y	-0-	-0-
02	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	74 1	7837 3	Y	-0-	-0-
03	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	164 1	8585 3	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209													
SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
10		4216 X	3832	-0-	-384	-0-	156 1	3676 3	Y	-0-			-0-
11		3780 X	3763	-0-	-17	-0-	145 1	3618 3	Y	-0-			-0-
12		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	123 1	3806 3	Y	-0-			-0-
01		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	138 1	3806 3	Y	-0-			-0-
02		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	33 1	3469 3	Y	-0-			-0-
03		3937 X	3819	-0-	-118	-0-	72 1	3747 3	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583													
10		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	136 1	3216 3	Y	-0-			-0-
11		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	119 1	2980 3	Y	-0-			-0-
12		3534 X	3094	-0-	-440	-0-	97 1	2997 3	Y	-0-			-0-
01		3534 X	2972	-0-	-562	-0-	104 1	2868 3	Y	-0-			-0-
02		3192 X	2616	-0-	-576	-0-	24 1	2592 3	Y	-0-			-0-
03		3348 X	2789	-0-	-559	-0-	52 1	2737 3	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660													
10		14632 X	12820	-0-	-1812	-0-	521 1	12297 3	N	2	2 8		-0-
							2 9						
11		14160 X	11866	-0-	-2294	-0-	457 1	11407 3	N	2	2 8		-0-
							2 9						
12		14353 X	11547	-0-	-2806	-0-	361 1	11186 3	N	-0-			-0-
01		13175 X	11136	-0-	-2039	-0-	387 1	10748 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
02		11900 X	9646	-0-	-2254	-0-	90 1	9556 3	N	-0-			-0-
03		12834 X	10391	-0-	-2443	-0-	195 1	10196 3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075													
10		20769 X	20769	-0-	-0-	-0-	842 1	19927 3	N	-0-			-0-
11		20712 X	20712	-0-	-0-	-0-	798 1	19913 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
12		20501 X	20501	-0-	-0-	-0-	639 1	19860 3	N	2	2 8		-0-
							2 9						
01		19873 X	19873	-0-	-0-	-0-	693 1	19180 3	N	-0-			-0-
02		15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	147 1	15633 3	N	-0-			-0-
03		18170 X	18170	-0-	-0-	-0-	342 1	17828 3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277													
10		13547 X	11512	-0-	-2035	-0-	468 1	11044 3	N	-0-			-0-
11		11610 X	11034	-0-	-576	-0-	426 1	10608 3	N	-0-			-0-
12		12896 X	11138	-0-	-1758	-0-	348 1	10790 3	N	-0-			-0-
01		12896 X	11186	-0-	-1710	-0-	390 1	10796 3	N	-0-			-0-
02		11648 X	10020	-0-	-1628	-0-	93 1	9927 3	N	-0-			-0-
03		11501 X	11461	-0-	-40	-0-	215 1	11246 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		15438 X	15032	-0-	-406	-0-	610	1	14422	3	N	-0-
11		15900 X	14880	-0-	-1020	-0-	574	1	14305	3	N	-0-
							1	9				1 8
12		16430 X	16274	-0-	-156	-0-	510	1	15764	3	N	-0-
01		16430 X	15900	-0-	-530	-0-	560	1	15340	3	N	-0-
02		14196 X	12989	-0-	-1207	-0-	121	1	12868	3	N	-0-
03		16275 X	14084	-0-	-2191	-0-	265	1	13819	3	N	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068												
10		10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	418	1	9879	3	N	-0-
11		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	337	1	8400	3	N	-0-
12		9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	286	1	8827	3	N	-0-
01		10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	353	1	9796	3	N	-0-
02		8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	83	1	8814	3	N	-0-
03		10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	194	1	10114	3	N	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199												
10		7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	311	1	7366	3	N	-0-
							1	9				1 8
11		7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	272	1	6772	3	N	-0-
							1	9				1 8
12		7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	224	1	6983	3	N	-0-
01		7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	274	1	7573	3	N	-0-
02		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	67	1	7091	3	N	-0-
03		7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	139	1	7248	3	N	-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276												
10		6975 X	6961	-0-	-14	-0-	163	1	6796	3	N	7
							2	9				1 8
11		6750 X	6652	-0-	-98	-0-	190	1	6460	3	N	8
							2	9				1 8
12		6975 X	6180	-0-	-795	-0-	215	1	5963	3	N	10
							2	9				2
01		6975 X	6507	-0-	-468	-0-	188	1	6317	3	N	12
							2	9				2
02		6300 X	5865	-0-	-435	-0-	144	1	5720	3	N	13
							1	9				1
03		6975 X	6220	-0-	-755	-0-	130	1	6089	3	N	14
							1	9				1

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615												
10		1240 N	1220	-0-	-20	-0-	29	1	1191	3	Y	5
11		1200 N	1182	-0-	-18	-0-	34	1	1148	3	Y	5
12		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	43	1	1202	3	Y	5
01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	35	1	1179	3	Y	5
02		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	33	1	1307	3	Y	5
03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	37	1	1708	3	Y	5

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10989 - 18216												
10		9052 X	8814	-0-	-238	-0-	206	1	8608	3	Y	5
11		8760 X	8111	-0-	-649	-0-	231	1	7880	3	Y	5
12		9052 X	6687	-0-	-2365	-0-	233	1	6454	3	Y	5
01		9579 X	1692	-0-	-7887	-0-	49	1	1643	3	Y	5
02		8344 X	492	-0-	-7852	-0-	12	1	480	3	Y	5
03		8804 X	5	-0-	-8799	-0-	5	3			Y	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693															
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

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03		T. A.	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-			5

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407															
10	7564	X	7269	-0-	-295	-0-	170	1	7097	3	N	2	1	8	7
11	7320	X	6940	-0-	-380	-0-	198	1	6740	3	N	2	1	8	8
12	7409	X	6816	-0-	-593	-0-	237	1	6576	3	N	3			11
01	7316	X	6928	-0-	-388	-0-	200	1	6727	3	N	1			12
02	6608	X	6201	-0-	-407	-0-	153	1	6045	3	N	3	1	8	14
03	7254	X	6439	-0-	-815	-0-	135	1	6304	3	N	-0-			14

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370															
10	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	949	1	22447	3	N	1	1	8	-0-
11	22352	X	22352	-0-	-0-	-0-	862	1	21488	3	N	2	2	8	-0-
12	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	685	1	21248	3	N	-0-			-0-
01	21728	X	21728	-0-	-0-	-0-	759	1	20969	3	N	-0-			-0-
02	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	180	1	19112	3	N	-0-			-0-
03	21207	X	21207	-0-	-0-	-0-	398	1	20809	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651															
10	28179	X	25950	-0-	-2229	-0-	1041	1	24908	3	N	1	1	8	-0-
11	27516	X	27516	-0-	-0-	-0-	1061	1	26453	3	N	2	2	8	-0-
12	28179	X	26758	-0-	-1421	-0-	836	1	25921	3	N	1	1	8	-0-
01	27900	X	25768	-0-	-2132	-0-	899	1	24868	3	N	1	1	8	-0-
02	25676	X	22441	-0-	-3235	-0-	209	1	22232	3	N	-0-			-0-
03	28427	X	25268	-0-	-3159	-0-	475	1	24793	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326															
10	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	845	1	19985	3	N	2	2	8	-0-
11	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	763	1	19015	3	N	2	2	8	-0-
12	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	620	1	19231	3	N	1	1	8	-0-
01	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	664	1	18204	3	N	1	1	8	-0-
02	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	158	1	16778	3	N	-0-			-0-
03	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	340	1	17742	3	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209												
SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821												
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	34952 X	34952	-0-	-0-	-0-	1417	1	33534	3	N	1	1 8
						1	9					-0-
11	34466 X	34466	-0-	-0-	-0-	1329	1	33135	3	N	2	2 8
						2	9					-0-
12	34209 X	34209	-0-	-0-	-0-	1078	1	33130	3	N	1	1 8
						1	9					-0-
01	32394 X	32394	-0-	-0-	-0-	1135	1	31258	3	N	1	1 8
						1	9					-0-
02	30578 X	30578	-0-	-0-	-0-	285	1	30293	3	N	-0-	-0-
03	33324 X	33324	-0-	-0-	-0-	626	1	32698	3	N	-0-	-0-

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/14/2026 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11094 - 20945												
10	21979 X	3298	-0-	-18681	-0-	77	1	3221	3	N	-0-	69
11	21000 X	8669	-0-	-12331	-0-	247	1	8419	3	N	3	1 8
						3	9					71
12	21142 X	9256	-0-	-11886	-0-	322	1	8928	3	N	5	1 8
						6	9					75
01	21142 X	4917	-0-	-16225	-0-	142	1	4773	3	N	2	1 8
						2	9					76
02	15932 X	5664	-0-	-10268	-0-	139	1	5523	3	N	2	1 8
						2	9					77
03	9269 X	7377	-0-	-1892	-0-	154	1	7223	3	N	-0-	77
						1	9					

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982												
10	14091 X	14091	-0-	-0-	-0-	330	1	13759	3	N	2	1 8
						2	9					49
11	15975 X	15975	-0-	-0-	-0-	455	1	15514	3	N	5	2 8
						6	9					52
12	19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	670	1	18586	3	N	8	
						9	9					60
01	19803 X	19803	-0-	-0-	-0-	572	1	19225	3	N	5	1 8
						6	9					64
02	16813 X	16813	-0-	-0-	-0-	414	1	16393	3	N	5	1 8
						6	9					68
03	19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	410	1	19171	3	N	1	
						1	9					69

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847												
10	34100 X	32943	-0-	-1157	-0-	770	1	32136	3	N	34	114 1
						37	9					3 8
11	32910 X	31951	-0-	-959	-0-	910	1	31007	3	N	31	1 8
						34	9					86
12	33697 X	32975	-0-	-722	-0-	1145	1	31768	3	N	56	1 8
						62	9					141
01	33418 X	31048	-0-	-2370	-0-	895	1	30099	3	N	49	2 8
						54	9					188
02	29960 X	28036	-0-	-1924	-0-	689	1	27300	3	N	43	122 1
						47	9					1 8
03	33015 X	30427	-0-	-2588	-0-	636	1	29747	3	N	40	
						44	9					148

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	19623 X	17441	-0-	-2182	-0-	407	1	17013	3	N	19	66 1	3 8 33
11	18990 X	16820	-0-	-2170	-0-	479	1	16322	3	N	17	1 8	49
12	19530 X	17170	-0-	-2360	-0-	596	1	16540	3	N	31	2 8	78
01	18662 X	17340	-0-	-1322	-0-	500	1	16811	3	N	26		104
02	16212 X	15317	-0-	-895	-0-	376	1	14915	3	N	24	66 1	1 8 61
03	17453 X	16659	-0-	-794	-0-	348	1	16287	3	N	22		83
						21	9						
						21	9						
						19	9						
						596	1						
						34	9						
						500	1						
						29	9						
						376	1						
						26	9						
						348	1						
						24	9						
SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310													
10	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	344	1	8123	3	N	-0-		-0-
11	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	283	1	7051	3	N	-0-		-0-
12	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	257	1	7968	3	N	-0-		-0-
01	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	268	1	7451	3	N	-0-		-0-
02	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	66	1	7075	3	N	-0-		-0-
03	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	140	1	7298	3	N	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206													
10	26375 X	26375	-0-	-0-	-0-	1073	1	25302	3	N	-0-		-0-
11	24327 X	24327	-0-	-0-	-0-	940	1	23386	3	N	1	1 8	-0-
12	25281 X	25281	-0-	-0-	-0-	790	1	24490	3	N	1	1 8	-0-
01	24671 X	24671	-0-	-0-	-0-	862	1	23808	3	N	1	1 8	-0-
02	21803 X	21803	-0-	-0-	-0-	203	1	21600	3	N	-0-		-0-
03	23993 X	23993	-0-	-0-	-0-	451	1	23542	3	N	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560													
10	16092 X	16092	-0-	-0-	-0-	654	1	15436	3	N	2	2 8	-0-
11	15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	583	1	14531	3	N	-0-		-0-
12	15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	477	1	14781	3	N	-0-		-0-
01	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	526	1	14532	3	N	1	1 8	-0-
02	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	125	1	13272	3	N	-0-		-0-
03	14694 X	14694	-0-	-0-	-0-	276	1	14418	3	N	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770													
10	14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	594	1	14035	3	N	-0-		-0-
11	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	517	1	12864	3	N	1	1 8	-0-
12	12852 X	12852	-0-	-0-	-0-	401	1	12450	3	N	1	1 8	-0-
01	12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	443	1	12233	3	N	-0-		-0-
02	11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	105	1	11182	3	N	-0-		-0-
03	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	233	1	12169	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	22788 X	22788	-0-	-0-	-0-	926	1	21861	3	N	1	1	8	-0-
11	21639 X	21639	-0-	-0-	-0-	835	1	20802	3	N	2	2	8	-0-
12	21949 X	21949	-0-	-0-	-0-	686	1	21263	3	N	-0-			-0-
01	21594 X	21594	-0-	-0-	-0-	754	1	20839	3	N	1	1	8	-0-
02	19232 X	19232	-0-	-0-	-0-	179	1	19053	3	N	-0-			-0-
03	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	396	1	20704	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10935 - 19553														
10	35620 X	35620	-0-	-0-	-0-	1446	1	34174	3	N	-0-			-0-
11	32903 X	32903	-0-	-0-	-0-	1269	1	31633	3	N	1	1	8	-0-
12	33528 X	33528	-0-	-0-	-0-	1046	1	32482	3	N	-0-			-0-
01	32823 X	32823	-0-	-0-	-0-	1146	1	31676	3	N	1	1	8	-0-
02	28093 X	28093	-0-	-0-	-0-	261	1	27832	3	N	-0-			-0-
03	31357 X	31357	-0-	-0-	-0-	589	1	30768	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10608 - 16790														
10	27501 X	27501	-0-	-0-	-0-	1106	1	26395	3	N	-0-			-0-
11	29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	1119	1	27909	3	N	1	1	8	-0-
12	28161 X	28161	-0-	-0-	-0-	880	1	27280	3	N	1	1	8	-0-
01	26160 X	26160	-0-	-0-	-0-	912	1	25247	3	N	1	1	8	-0-
02	24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	229	1	24318	3	N	-0-			-0-
03	25997 X	25997	-0-	-0-	-0-	488	1	25509	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262														
10	44759 X	44759	-0-	-0-	-0-	1816	1	42942	3	N	1	1	8	-0-
11	43088 X	43088	-0-	-0-	-0-	1661	1	41425	3	N	2	2	8	-0-
12	43247 X	43247	-0-	-0-	-0-	1351	1	41894	3	N	2	2	8	-0-
01	42578 X	42578	-0-	-0-	-0-	1486	1	41091	3	N	1	1	8	-0-
02	37902 X	37902	-0-	-0-	-0-	353	1	37549	3	N	-0-			-0-
03	41875 X	41875	-0-	-0-	-0-	787	1	41088	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371														
10	55640 X	55640	-0-	-0-	-0-	2258	1	53379	3	N	3	3	8	-0-
11	53796 X	53796	-0-	-0-	-0-	2074	1	51719	3	N	3	3	8	-0-
12	54137 X	54137	-0-	-0-	-0-	1688	1	52449	3	N	-0-			-0-
01	53388 X	53388	-0-	-0-	-0-	1864	1	51522	3	N	2	2	8	-0-
02	47210 X	47210	-0-	-0-	-0-	440	1	46770	3	N	-0-			-0-
03	51210 X	51210	-0-	-0-	-0-	962	1	50248	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	47616 X	43172	-0-	-4444	-0-	1753	1	41419	3	N	-0-	-0-
11	44730 X	41695	-0-	-3035	-0-	1608	1	40084	3	N	3	3 8
12	46221 X	42001	-0-	-4220	-0-	1311	1	40689	3	N	1	1 8
01	45570 X	41509	-0-	-4061	-0-	1449	1	40058	3	N	2	2 8
02	40152 X	36849	-0-	-3303	-0-	343	1	36505	3	N	1	1 8
03	43183 X	39807	-0-	-3376	-0-	748	1	39059	3	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202												
10	46547 X	46547	-0-	-0-	-0-	1888	1	44658	3	N	1	1 8
11	45106 X	45106	-0-	-0-	-0-	1739	1	43365	3	N	2	2 8
12	45075 X	45075	-0-	-0-	-0-	1404	1	43670	3	N	1	1 8
01	44560 X	44560	-0-	-0-	-0-	1555	1	43004	3	N	1	1 8
02	39614 X	39614	-0-	-0-	-0-	369	1	39245	3	N	-0-	-0-
03	42633 X	42633	-0-	-0-	-0-	801	1	41832	3	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182												
10	45163 X	45163	-0-	-0-	-0-	1833	1	43328	3	N	2	2 8
11	43590 X	43590	-0-	-0-	-0-	1681	1	41907	3	N	2	2 8
12	44078 X	44078	-0-	-0-	-0-	1375	1	42703	3	N	-0-	-0-
01	43664 X	43664	-0-	-0-	-0-	1525	1	42137	3	N	2	2 8
02	38682 X	38682	-0-	-0-	-0-	360	1	38322	3	N	-0-	-0-
03	41635 X	41635	-0-	-0-	-0-	782	1	40853	3	N	-0-	-0-

JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965												
10	44454 X	31056	-0-	-13398	-0-	726	1	30321	3	N	8	5 8
11	41970 X	29752	-0-	-12218	-0-	848	1	28883	3	N	19	2 8
12	42935 X	30100	-0-	-12835	-0-	1046	1	29018	3	N	33	2 8
01	38130 X	29980	-0-	-8150	-0-	865	1	29105	3	N	9	2 8
02	28056 X	26784	-0-	-1272	-0-	659	1	26108	3	N	15	1 8
03	31062 X	29658	-0-	-1404	-0-	621	1	29028	3	N	8	104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209													
JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	52106 X	52106	-0-	-0-	-0-	1219	1	50878	3	N	8	3 8	32
11	49601 X	49601	-0-	-0-	-0-	1413	1	48155	3	N	30	2 8	60
12	52049 X	49953	-0-	-2096	-0-	1735	1	48157	3	N	55	2 8	113
01	52111 X	49282	-0-	-2829	-0-	1422	1	47846	3	N	13	2 8	124
02	47068 X	43940	-0-	-3128	-0-	1081	1	42834	3	N	23	1 8	146
03	52111 X	47954	-0-	-4157	-0-	1004	1	46936	3	N	13		159

SPOHN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10605 - 19137													
10	51987 X	44879	-0-	-7108	-0-	1823	1	43054	3	N	2	2 8	-0-
11	50310 X	43153	-0-	-7157	-0-	1664	1	41487	3	N	2	2 8	-0-
12	49786 X	43025	-0-	-6761	-0-	1346	1	41678	3	N	1	1 8	-0-
01	48453 X	41807	-0-	-6646	-0-	1460	1	40346	3	N	1	1 8	-0-
02	41160 X	37038	-0-	-4122	-0-	345	1	36693	3	N	-0-		-0-
03	44888 X	40577	-0-	-4311	-0-	762	1	39815	3	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10550 - 19207													
10	64263 X	53288	-0-	-10975	-0-	2165	1	51121	3	N	2	2 8	-0-
11	59610 X	49279	-0-	-10331	-0-	1900	1	47377	3	N	2	2 8	-0-
12	57195 X	53646	-0-	-3549	-0-	1672	1	51973	3	N	1	1 8	-0-
01	57195 X	54022	-0-	-3173	-0-	1883	1	52138	3	N	1	1 8	-0-
02	51660 X	46134	-0-	-5526	-0-	429	1	45705	3	N	-0-		-0-
03	53661 X	50844	-0-	-2817	-0-	956	1	49888	3	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856													
10	39525 X	37864	-0-	-1661	-0-	1537	1	36325	3	N	2	2 8	-0-
11	40470 X	35641	-0-	-4829	-0-	1374	1	34265	3	N	2	2 8	-0-
12	41819 X	35601	-0-	-6218	-0-	1113	1	34487	3	N	1	1 8	-0-
01	41819 X	34751	-0-	-7068	-0-	1212	1	33538	3	N	1	1 8	-0-
02	35672 X	30840	-0-	-4832	-0-	287	1	30553	3	N	-0-		-0-
03	37851 X	33582	-0-	-4269	-0-	631	1	32951	3	N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT					
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209																	
SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497												COMPL. DATE	03/01/2025	TOTAL DEPTH	10184	PERF.10458	- 19319
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	46717 X	41570	-0-	-5147	-0-	1688	1	39880	3	N	2	2	8	-0-			
11	43950 X	39756	-0-	-4194	-0-	1532	1	38222	3	N	2	2	8	-0-			
12	45043 X	40696	-0-	-4347	-0-	1272	1	39423	3	N	1	1	8	-0-			
01	44299 X	39851	-0-	-4448	-0-	1391	1	38460	3	N	-0-			-0-			
02	38500 X	35282	-0-	-3218	-0-	328	1	34954	3	N	-0-			-0-			
03	41571 X	38486	-0-	-3085	-0-	723	1	37763	3	N	-0-			-0-			

SPOHN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 292498												COMPL. DATE	01/23/2025	TOTAL DEPTH	10138	PERF.10658	- 18970
10	36580 X	31845	-0-	-4735	-0-	1292	1	30552	3	N	1	1	8	-0-			
11	34890 X	30126	-0-	-4764	-0-	1161	1	28963	3	N	2	2	8	-0-			
12	34348 X	30184	-0-	-4164	-0-	942	1	29241	3	N	1	1	8	-0-			
01	34348 X	29546	-0-	-4802	-0-	1031	1	28514	3	N	1	1	8	-0-			
02	29288 X	26125	-0-	-3163	-0-	243	1	25882	3	N	-0-			-0-			
03	31837 X	28076	-0-	-3761	-0-	528	1	27548	3	N	-0-			-0-			

SPOHN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 292499												COMPL. DATE	07/16/2025	TOTAL DEPTH	10098	PERF.10365	- 18598
10	41166 X	41166	-0-	-0-	-0-	1672	1	39494	3	N	-0-			-0-			
11	43860 X	38963	-0-	-4897	-0-	1502	1	37458	3	N	3	3	8	-0-			
12	45322 X	39292	-0-	-6030	-0-	1227	1	38064	3	N	1	1	8	-0-			
01	45322 X	38387	-0-	-6935	-0-	1340	1	37046	3	N	1	1	8	-0-			
02	38192 X	34028	-0-	-4164	-0-	317	1	33711	3	N	-0-			-0-			
03	41168 X	36995	-0-	-4173	-0-	695	1	36300	3	N	-0-			-0-			

SPOHN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 292515												COMPL. DATE	01/14/2025	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10433	- 17247
10	47740 X	42057	-0-	-5683	-0-	1707	1	40350	3	N	-0-			-0-			
11	45150 X	39577	-0-	-5573	-0-	1524	1	38052	3	N	1	1	8	-0-			
12	45601 X	40259	-0-	-5342	-0-	1257	1	39001	3	N	1	1	8	-0-			
01	44423 X	39453	-0-	-4970	-0-	1377	1	38075	3	N	1	1	8	-0-			
02	38640 X	34973	-0-	-3667	-0-	326	1	34647	3	N	-0-			-0-			
03	42067 X	38086	-0-	-3981	-0-	716	1	37370	3	N	-0-			-0-			

SPOHN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 292523												COMPL. DATE	02/08/2025	TOTAL DEPTH	10170	PERF.10685	- 19139
10	41788 X	35457	-0-	-6331	-0-	1439	1	34018	3	N	-0-			-0-			
11	38580 X	33572	-0-	-5008	-0-	1293	1	32278	3	N	1	1	8	-0-			
12	38130 X	33807	-0-	-4323	-0-	1055	1	32751	3	N	1	1	8	-0-			
01	37913 X	33053	-0-	-4860	-0-	1154	1	31898	3	N	1	1	8	-0-			
02	32704 X	29320	-0-	-3384	-0-	273	1	29047	3	N	-0-			-0-			
03	35464 X	31937	-0-	-3527	-0-	600	1	31337	3	N	-0-			-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC			//CONT.// 870209										
SPOHN RANCH			WELL #: 42H		RRCID -> 293607		COMPL. DATE 11/06/2024			TOTAL DEPTH 10437 PERF.10447 - 17921			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	49321 X	43009	-0-	-6312	-0-	1746	1	41263	3	N	-0-		-0-
11	46500 X	40766	-0-	-5734	-0-	1571	1	39193	3	N	2	2 8	-0-
12	46438 X	40892	-0-	-5546	-0-	1277	1	39614	3	N	1	1 8	-0-
01	45911 X	40107	-0-	-5804	-0-	1399	1	38707	3	N	1	1 8	-0-
02	39732 X	35418	-0-	-4314	-0-	330	1	35088	3	N	-0-		-0-
03	42997 X	38443	-0-	-4554	-0-	722	1	37721	3	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH			WELL #: 40H		RRCID -> 293696		COMPL. DATE 11/08/2024			TOTAL DEPTH 10510 PERF.10481 - 21730			
10	69719 X	62120	-0-	-7599	-0-	2521	1	59596	3	N	3	3 8	-0-
11	65040 X	59002	-0-	-6038	-0-	2275	1	56725	3	N	2	2 8	-0-
12	65596 X	59273	-0-	-6323	-0-	1851	1	57421	3	N	1	1 8	-0-
01	65379 X	58533	-0-	-6846	-0-	2043	1	56488	3	N	2	2 8	-0-
02	57148 X	51421	-0-	-5727	-0-	479	1	50942	3	N	-0-		-0-
03	62124 X	56280	-0-	-5844	-0-	1058	1	55222	3	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 293699		COMPL. DATE 11/13/2024			TOTAL DEPTH 10567 PERF.10400 - 21910			
10	60426 X	60426	-0-	-0-	-0-	2453	1	57971	3	N	2	2 8	-0-
11	57236 X	57236	-0-	-0-	-0-	2205	1	55029	3	N	2	2 8	-0-
12	57628 X	57628	-0-	-0-	-0-	1800	1	55827	3	N	1	1 8	-0-
01	56457 X	56457	-0-	-0-	-0-	1971	1	54485	3	N	1	1 8	-0-
02	49852 X	49852	-0-	-0-	-0-	464	1	49388	3	N	-0-		-0-
03	54030 X	54030	-0-	-0-	-0-	1013	1	53017	3	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 293843		COMPL. DATE 11/10/2024			TOTAL DEPTH 10432 PERF.10541 - 17626			
10	53413 X	46905	-0-	-6508	-0-	1904	1	44999	3	N	2	2 8	-0-
11	49590 X	44794	-0-	-4796	-0-	1726	1	43066	3	N	2	2 8	-0-
12	50747 X	45145	-0-	-5602	-0-	1411	1	43733	3	N	1	1 8	-0-
01	49693 X	45456	-0-	-4237	-0-	1586	1	43870	3	N	-0-		-0-
02	43316 X	39846	-0-	-3470	-0-	371	1	39475	3	N	-0-		-0-
03	46903 X	43081	-0-	-3822	-0-	809	1	42272	3	N	-0-		-0-

BIG WELLS MIPA 204			WELL #: 3HL		RRCID -> 294965		COMPL. DATE 12/01/2022			TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7326 - 17380			
10	4681 X	3223	-0-	-1458	-0-	2470	3	200	4	N	503	491 1	362
11	4530 X	3417	-0-	-1113	-0-	328	1	2117	3	N	884	886 1	360
12	4681 X	3040	-0-	-1641	-0-	660	1	1758	3	N	565	537 1	388
01	4309 X	2632	-0-	-1677	-0-	294	1	1705	3	N	575	508 1	455
02	3892 X	3852	-0-	-40	-0-	3155	3	697	9	N	634	524 1	565
03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	3955	3	937	9	N	852	882 1	535

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209																
BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 13HL RRCID -> 294980 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7551 - 17415																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		

10		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	2642	3	1841	9	N	1674	1709	1		227
11		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	267	1	1724	3	N	1586	1568	1		245
							1745	9								
12		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	582	1	1549	3	N	1543	1550	1		238
							1697	9								
01		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	277	1	1606	3	N	1453	1419	1		272
							1598	9								
02		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	3043	3	1436	9	N	1305	1255	1		322
03		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	3280	3	26	4	N	1263	1250	1		335
							1389	9								

BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 1HL RRCID -> 295094 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 17320																
10		5022 X	3235	-0-	-1787	-0-	2675	3	560	9	N	509	489	1		292
11		3900 X	2245	-0-	-1655	-0-	255	1	1646	3	N	313	357	1		248
							344	9								
12		4030 X	2429	-0-	-1601	-0-	545	1	1452	3	N	393	374	1		267
							432	9								
01		3937 X	1456	-0-	-2481	-0-	177	1	1027	3	N	229	169	1		327
							252	9								
02		3556 X	2446	-0-	-1110	-0-	2026	3	420	9	N	382	484	1		225
03		3224 X	2504	-0-	-720	-0-	2092	3	26	4	N	351	178	1		398
							386	9								

BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 11HL RRCID -> 295095 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486																
10		6510 X	4090	-0-	-2420	-0-	3089	3	1001	9	N	910	892	1		340
11		4770 X	3260	-0-	-1510	-0-	308	1	1987	3	N	877	1060	1		157
							965	9								
12		4960 X	3388	-0-	-1572	-0-	660	1	1757	3	N	883	905	1		135
							971	9								
01		4960 X	3041	-0-	-1919	-0-	311	1	1808	3	N	838	705	1		268
							922	9								
02		4480 X	4177	-0-	-303	-0-	3349	3	828	9	N	753	856	1		165
03		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	3539	3	26	4	N	832	709	1		288
							915	9								

HATCH-CENIZO DIM E WELL #: 4HL RRCID -> 296804 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7591 - 19871																
10		14818 X	10922	-0-	-3896	-0-	156	1	9616	3	N	1045	1080	1		250
							1150	9								
11		14160 X	7419	-0-	-6741	-0-	1422	1	4759	3	N	1125	1253	1		122
							1238	9								
12		13950 X	8793	-0-	-5157	-0-	7579	3	1214	9	N	1104	1096	1		130
01		13206 X	11966	-0-	-1240	-0-	10785	3	1181	9	N	1074	897	1		307
02		11592 X	10175	-0-	-1417	-0-	9152	3	1023	9	N	930	895	1	2 8	340
03		12719 X	12719	-0-	-0-	-0-	11488	3	1231	9	N	1119	1072	1		387

BOWMAN STANDIFER B 223 WELL #: 11HL RRCID -> 296811 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7320 - 17418																
10		6820 X	4454	-0-	-2366	-0-	3506	3	948	9	N	862	864	1		333
11		5010 X	3335	-0-	-1675	-0-	328	1	2115	3	N	811	832	1		312
							892	9								
12		5549 X	4627	-0-	-922	-0-	949	1	2527	3	N	1046	1063	1		295
							1151	9								
01		5549 X	3348	-0-	-2201	-0-	350	1	2031	3	N	879	724	1		450
							967	9								
02		5012 X	4811	-0-	-201	-0-	3886	3	925	9	N	841	909	1		382
03		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	4686	3	1025	9	N	932	1022	1		292

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
MIDWAY SOUTH M WELL #: 139H RRCID -> 296949 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 18279														
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			
10	31 X	8	-0-	-23	-0-	5	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	36	3	Y	202	161	1	41
						222	9							
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	220	228	1	33
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	339	1	973	3	Y	347	327	1	53
						382	9							
02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	440	1	1305	3	Y	852	708	1	197
						937	9							
03	3100 N	4903	-0-	1803	1803	925	1	2666	3	Y	1193	1249	1	141
						1312	9							

TAYLOR-CARRICO UNIT #1 WELL #: 101H RRCID -> 296950 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7304 - 16894														
10	8618 X	5582	-0-	-3036	-0-	1014	1	3671	3	Y	798	846	1	24
						19	4	878	9					
11	8340 X	7383	-0-	-957	-0-	1002	1	5523	3	Y	780	764	1	40
						858	9							
12	8618 X	4597	-0-	-4021	-0-	405	1	3317	3	Y	772	767	1	45
						26	4	849	9					
01	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	1312	1	4323	3	Y	925	915	1	55
						1018	9							
02	6888 X	6535	-0-	-353	-0-	730	1	5039	3	Y	696	675	1	76
						766	9							
03	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	2282	1	5557	3	Y	1340	1370	1	46
						1474	9							

MIDWAY J WELL #: 130H RRCID -> 296980 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7262 - 18524														
10	17816 X	17816	-0-	-0-	-0-	5274	1	11344	3	Y	1044	1079	1	43
						50	4	1148	9					
11	16920 X	16730	-0-	-190	-0-	4830	1	10888	3	Y	920	953	1	10
						1012	9							
12	18104 X	8770	-0-	-9334	-0-	1994	1	5760	3	Y	891	866	1	35
						36	4	980	9					
01	18104 X	8245	-0-	-9859	-0-	2009	1	5205	3	Y	936	923	1	48
						1	4	1030	9					
02	16352 X	6935	-0-	-9417	-0-	1698	1	4294	3	Y	857	860	1	45
						943	9							
03	17825 X	7211	-0-	-10614	-0-	1699	1	4645	3	Y	788	826	1	7
						867	9							

MIDWAY J WELL #: 131H RRCID -> 296981 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7392 - 18373														
10	14880 X	14338	-0-	-542	-0-	4123	1	8861	3	Y	1195	1238	1	49
						39	4	1315	9					
11	15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	4159	1	9378	3	Y	1359	1393	1	15
						1495	9							
12	14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	3412	1	9859	3	Y	1467	1424	1	58
						62	4	1614	9					
01	14353 X	13755	-0-	-598	-0-	3442	1	8919	3	Y	1265	1259	1	64
						2	4	1392	9					
02	14028 X	10415	-0-	-3613	-0-	2630	1	6651	3	Y	1031	1041	1	54
						1134	9							
03	15531 X	15168	-0-	-363	-0-	3658	1	10002	3	Y	1371	1414	1	11
						1508	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209																
MIDWAY I WELL #: 129H RRCID -> 296986 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7681 - 18324																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	17	3	151	9	Y	137	140	1		6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	75	1		1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	97	1		4
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	101	100	1		5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	176	1		10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	77	1		1
MIDWAY J WELL #: 132H RRCID -> 296987 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7880 - 18682																
10		15407 X	12424	-0-	-2983	-0-	3792	1	8157	3	Y	399	406	1		16
							36	4	439	9						
11		14040 X	6094	-0-	-7946	-0-	1674	1	3805	3	Y	559	569	1		6
							615	9								
12		13237 X	13237	-0-	-0-	-0-	3234	1	9343	3	Y	546	530	1		22
							59	4	601	9						
01		13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	3578	1	9272	3	Y	685	672	1		35
							2	4	754	9						
02		11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	3232	1	8174	3	Y	508	516	1		27
							559	9								
03		13237 X	11890	-0-	-1347	-0-	3070	1	8396	3	Y	385	409	1		3
							424	9								
AVANT A WELL #: 102H RRCID -> 297008 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7673 - 18231																
10		8308 X	7842	-0-	-466	-0-	1230	1	5400	3	Y	1099	1096	1		52
							3	4	1209	9						
11		8430 X	7096	-0-	-1334	-0-	488	1	4234	3	Y	971	973	1		50
							1306	4	1068	9						
12		8711 X	7214	-0-	-1497	-0-	640	1	5240	3	Y	1039	988	1		101
							191	4	1143	9						
01		7626 X	5288	-0-	-2338	-0-	327	1	4129	3	Y	756	817	1		40
							832	9								
02		6888 X	6267	-0-	-621	-0-	1287	1	4292	3	Y	625	608	1		57
							688	9								
03		7626 X	6682	-0-	-944	-0-	477	1	5307	3	Y	816	823	1		50
							898	9								
MIDWAY I WELL #: 127H RRCID -> 297010 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7340 - 18228																
10		18569 X	16650	-0-	-1919	-0-	4819	1	10360	3	Y	1295	1334	1		54
							46	4	1425	9						
11		17610 X	16274	-0-	-1336	-0-	4524	1	10209	3	Y	1401	1440	1		15
							1541	9								
12		17050 X	16088	-0-	-962	-0-	3776	1	10909	3	Y	1213	1180	1		48
							69	4	1334	9						
01		16647 X	15784	-0-	-863	-0-	4032	1	10449	3	Y	1183	1171	1		60
							2	4	1301	9						
02		15176 X	13582	-0-	-1594	-0-	3531	1	8930	3	Y	1019	1025	1		54
							1121	9								
03		16802 X	14388	-0-	-2414	-0-	3556	1	9724	3	Y	1007	1053	1		8
							1108	9								
MIDWAY SOUTH K WELL #: 135H RRCID -> 297013 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7604 - 18577																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	983	3	3	4	Y	297	295	1		64
						327	9								
11	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	775	3	294	9	Y	267	271	1		60
12	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	804	3	403	9	Y	366	341	1		85
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	813	3	479	9	Y	435	473	1		47
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	840	3	283	9	Y	257	241	1		63
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	925	3	299	9	Y	272	280	1		55

AVANT A WELL #: 101H RRCID -> 297030 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7631 - 18435															
10	8866 X	7855	-0-	-1011	-0-	1242	1	5409	3	Y	1092	1085	1		52
						3	4	1201	9						
11	8280 X	7805	-0-	-475	-0-	533	1	4655	3	Y	1081	1077	1		56
						1428	4	1189	9						
12	8556 X	8149	-0-	-407	-0-	731	1	6006	3	Y	1085	1035	1		106
						218	4	1194	9						
01	8556 X	7397	-0-	-1159	-0-	536	1	5856	3	Y	913	971	1		48
						1	4	1004	9						
02	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	1566	1	5033	3	Y	893	860	1		81
						982	9								
03	8153 X	7229	-0-	-924	-0-	508	1	5659	3	Y	965	987	1		59
						1062	9								

AVANT C WELL #: 108H RRCID -> 297031 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7576 - 18782															
10	6634 X	5549	-0-	-1085	-0-	600	1	3750	3	Y	1088	1028	1		106
						2	4	1197	9						
11	6420 X	5440	-0-	-980	-0-	605	1	3411	3	Y	1104	1147	1		63
						210	4	1214	9						
12	5983 X	5067	-0-	-916	-0-	429	1	3518	3	Y	1018	984	1		97
						1120	9								
01	5983 X	4581	-0-	-1402	-0-	299	1	3354	3	Y	844	837	1		104
						928	9								
02	5404 X	3888	-0-	-1516	-0-	699	1	2257	3	Y	847	855	1		96
						932	9								
03	5611 X	3873	-0-	-1738	-0-	243	1	2708	3	Y	838	906	1		28
						922	9								

CENIZO A WELL #: 101H RRCID -> 297045 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7304 - 16325															
10	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	2343	1	12920	3	Y	841	867	1		202
						52	4	925	9						
11	15790 X	15790	-0-	-0-	-0-	2481	1	12350	3	Y	872	798	1		276
						959	9								
12	16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	2497	1	12680	3	Y	868	927	1		217
						64	4	955	9						
01	16865 X	16865	-0-	-0-	-0-	2408	1	13375	3	Y	959	822	1		354
						27	4	1055	9						
02	14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	1380	1	12641	3	Y	740	839	1		255
						3	4	814	9						
03	15903 X	15777	-0-	-126	-0-	4912	1	9601	3	Y	846	872	1		229
						333	4	931	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	1223	1 6743	3 998	Y	907	874	1	218
11	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	1184	1 5896	3 719	Y	654	665	1	207
12	7254 X	6877	-0-	-377	-0-	1019	1 5181	3 26	Y	592	651	1	148
01	8432 X	5839	-0-	-2593	-0-	802	1 4456	3 9	Y	520	476	1	192
02	7616 X	5162	-0-	-2454	-0-	450	1 4118	3 4	Y	539	545	1	186
03	8432 X	6611	-0-	-1821	-0-	2042	1 3935	3 4	Y	451	515	1	122
						138	4 496	9					
CENIZO A WELL #: 103H RRCID -> 297047 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7480 - 17873													
10	11470 X	10415	-0-	-1055	-0-	1466	1 8083	3 4	Y	757	790	1	182
11	11100 X	9796	-0-	-1304	-0-	1500	1 7467	3 9	Y	754	697	1	239
12	11284 X	9602	-0-	-1682	-0-	1441	1 7319	3 9	Y	732	788	1	183
01	9827 X	9671	-0-	-156	-0-	1367	1 7591	3 4	Y	634	583	1	234
02	8876 X	8454	-0-	-422	-0-	769	1 7041	3 4	Y	584	617	1	201
03	9827 X	8854	-0-	-973	-0-	2687	1 5257	3 4	Y	662	684	1	179
						182	4 728	9					
CENIZO A WELL #: 132H RRCID -> 297048 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 8379 - 18464													
10	13857 X	12527	-0-	-1330	-0-	1723	1 9456	3 9	Y	1225	1137	1	270
11	14567 X	14567	-0-	-0-	-0-	2117	1 11022	3 9	Y	1298	1406	1	162
12	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	1428	1 11634	3 9	Y	1569	1513	1	218
01	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	1629	1 1726	3 4	Y	1470	1427	1	261
02	12824 X	11235	-0-	-1589	-0-	1830	1 10626	3 9	Y	1147	1262	1	146
03	14198 X	12196	-0-	-2002	-0-	1617	1 9004	3 9	Y	1180	1122	1	204
						969	1 9704	3 4					
						1262	1 1298	9					
						1193	1 1298	9					
						1	4						
AVANT A WELL #: 103H RRCID -> 297049 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7616 - 18243													
10	10819 X	9633	-0-	-1186	-0-	1550	1 6789	3 4	Y	1174	1171	1	55
11	10230 X	9245	-0-	-985	-0-	647	1 5636	3 9	Y	1117	1114	1	58
12	10571 X	9413	-0-	-1158	-0-	1733	1 1229	3 4	Y	1116	1065	1	109
01	9176 X	8460	-0-	-716	-0-	864	1 7064	3 4	Y	1024	1079	1	54
02	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	257	1 1228	3 4	Y	1056	1014	1	96
03	9176 X	8930	-0-	-246	-0-	612	1 6721	3 4	Y	1150	1176	1	70
						1	4 1126	9					
						1761	1 5667	3 9					
						1162	9						
						632	1 7032	3 4					
						1	4 1265	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
AVANT C WELL #: 107H RRCID -> 297050 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7485 - 18734															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	9300 X	7493	-0-	-1807	-0-	868	1	5427	3	Y	1085	1032	1		106
						4	4	1194	9						
11	9000 X	7135	-0-	-1865	-0-	859	1	4854	3	Y	1022	1069	1		59
						298	4	1124	9						
12	9300 X	7088	-0-	-2212	-0-	652	1	5343	3	Y	993	957	1		95
						1	4	1092	9						
01	8773 X	6598	-0-	-2175	-0-	455	1	5099	3	Y	949	927	1		117
						1044	9								
02	7924 X	5987	-0-	-1937	-0-	1184	1	3825	3	Y	889	906	1		100
						978	9								
03	7502 X	5768	-0-	-1734	-0-	400	1	4451	3	Y	834	906	1		28
						917	9								

AVANT D WELL #: 111H RRCID -> 297051 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7667 - 19401															
10	7316 X	5651	-0-	-1665	-0-	639	1	4018	3	Y	901	846	1		88
						3	4	991	9						
11	7080 X	6914	-0-	-166	-0-	852	1	4728	3	Y	944	978	1		54
						296	4	1038	9						
12	6603 X	5464	-0-	-1139	-0-	493	1	4040	3	Y	846	819	1		81
						931	9								
01	6417 X	4848	-0-	-1569	-0-	328	1	3677	3	Y	766	752	1		95
						843	9								
02	6440 X	4330	-0-	-2110	-0-	821	1	2654	3	Y	777	784	1		88
						855	9								
03	7130 X	4875	-0-	-2255	-0-	330	1	3680	3	Y	786	848	1		26
						865	9								

AVANT F WELL #: 116H RRCID -> 297053 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7707 - 17646															
10	9920 X	8484	-0-	-1436	-0-	977	1	6114	3	Y	1265	1282	1		76
						1	4	1392	9						
11	9600 X	6873	-0-	-2727	-0-	834	1	4650	3	Y	1172	1142	1		106
						100	4	1289	9						
12	9424 X	7319	-0-	-2105	-0-	649	1	5314	3	Y	1233	1217	1		122
						1356	9								
01	8370 X	5773	-0-	-2597	-0-	391	1	4339	3	Y	934	992	1		64
						16	4	1027	9						
02	7560 X	6429	-0-	-1131	-0-	1225	1	3957	3	Y	1134	1113	1		85
						1247	9								
03	8370 X	6344	-0-	-2026	-0-	422	1	4698	3	Y	1112	1150	1		47
						1	4	1223	9						

CENIZO A WELL #: 133H RRCID -> 297054 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7489 - 18549															
10	12214 X	11582	-0-	-632	-0-	1688	1	9266	3	Y	571	517	1		126
						628	9								
11	11400 X	11204	-0-	-196	-0-	1697	1	8838	3	Y	608	658	1		76
						669	9								
12	11780 X	11568	-0-	-212	-0-	1323	1	9450	3	Y	718	694	1		100
						5	4	790	9						
01	11780 X	11727	-0-	-53	-0-	1625	1	9434	3	Y	607	599	1		108
						668	9								
02	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	1075	1	9986	3	Y	434	487	1		55
						477	9								
03	11594 X	10152	-0-	-1442	-0-	1060	1	8619	3	Y	429	410	1		74
						1	4	472	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		15128 X	13404	-0-	-1724	-0-	1876	1	10295	3	Y	1121	1053	1		247
							1233	9								
11		13950 X	12279	-0-	-1671	-0-	1858	1	9673	3	Y	680	842	1		85
							748	9								
12		14198 X	12323	-0-	-1875	-0-	1424	1	10170	3	Y	657	651	1		91
							6	4								
01		12741 X	12446	-0-	-295	-0-	1657	1	9620	3	Y	1063	965	1		189
							1169	9								
02		11508 X	11244	-0-	-264	-0-	975	1	9056	3	Y	1103	1151	1		141
							1213	9								
03		12741 X	12153	-0-	-588	-0-	1163	1	9454	3	Y	1395	1294	1		242
							1	4								
									1535	9						

CENIZO A WELL #: 135H RRCID -> 297084 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7344 - 18594																
10		6913 X	5585	-0-	-1328	-0-	745	1	4088	3	Y	684	620	1		151
							752	9								
11		6450 X	4894	-0-	-1556	-0-	682	1	3551	3	Y	601	677	1		75
							661	9								
12		6200 X	4763	-0-	-1437	-0-	501	1	3577	3	Y	621	610	1		86
							2	4								
01		5363 X	4183	-0-	-1180	-0-	526	1	3054	3	Y	548	537	1		97
							603	9								
02		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	454	1	4222	3	Y	518	549	1		66
							570	9								
03		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	589	1	4790	3	Y	691	637	1		120
							760	9								

CENIZO A WELL #: 136H RRCID -> 297085 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7312 - 18473																
10		8773 X	7781	-0-	-992	-0-	1125	1	6177	3	Y	435	440	1		96
							479	9								
11		8490 X	7205	-0-	-1285	-0-	1112	1	5789	3	Y	276	337	1		35
							304	9								
12		8587 X	7488	-0-	-1099	-0-	832	1	5943	3	Y	645	590	1		90
							3	4								
01		7533 X	6899	-0-	-634	-0-	945	1	5485	3	Y	426	440	1		76
							469	9								
02		6804 X	5980	-0-	-824	-0-	557	1	5179	3	Y	222	270	1		28
							244	9								
03		7533 X	5910	-0-	-1623	-0-	624	1	5077	3	Y	189	184	1		33
							1	4								
									208	9						

CENIZO A WELL #: 137H RRCID -> 297086 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7380 - 18460																
10		8990 X	7824	-0-	-1166	-0-	1053	1	5779	3	Y	902	845	1		199
							992	9								
11		8700 X	7079	-0-	-1621	-0-	985	1	5126	3	Y	880	969	1		110
							968	9								
12		8804 X	7015	-0-	-1789	-0-	748	1	5340	3	Y	840	833	1		117
							3	4								
01		8587 X	6566	-0-	-2021	-0-	850	1	4933	3	Y	712	702	1		127
							783	9								
02		7420 X	6447	-0-	-973	-0-	542	1	5032	3	Y	794	820	1		101
							873	9								
03		7812 X	7110	-0-	-702	-0-	669	1	5440	3	Y	909	853	1		157
							1	4								
									1000	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		6324 X	6234	-0-	-90	-0-	699	1	4369	3	Y	1057	999	1	103
							3	4	1163	9					
11		6120 X	5776	-0-	-344	-0-	676	1	3798	3	Y	971	1018	1	56
							234	4	1068	9					
12		6324 X	5763	-0-	-561	-0-	514	1	4214	3	Y	941	907	1	90
							1035	9							
01		5580 X	5174	-0-	-406	-0-	350	1	3920	3	Y	822	810	1	102
							904	9							
02		5040 X	4644	-0-	-396	-0-	887	1	2868	3	Y	808	819	1	91
							889	9							
03		5580 X	4836	-0-	-744	-0-	324	1	3611	3	Y	819	883	1	27
							901	9							

BURNS RANCH E			WELL #:		102H	RRCID ->	297099	COMPL. DATE	02/13/2022	TOTAL DEPTH	7756	PERF. 7784 - 18493			

10		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	468	1	3686	3	Y	1463	1551	1	146
							177	4	1609	9					
11		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	697	1	3266	3	Y	1245	1244	1	147
							24	4	1370	9					
12		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	928	1	2998	3	Y	1297	1231	1	213
							19	4	1427	9					
01		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	1057	1	2796	3	Y	1273	1338	1	148
							63	4	1400	9					
02		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	582	1	2769	3	Y	1235	1199	1	184
							2	4	1359	9					
03		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	508	1	2998	3	Y	1313	1391	1	106
							3	4	1444	9					

BURNS RANCH E			WELL #:		101H	RRCID ->	297187	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 7897 - 18537			

10		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	444	1	3495	3	Y	1643	1753	1	164
							168	4	1807	9					
11		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	685	1	3210	3	Y	1599	1575	1	188
							24	4	1759	9					
12		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	939	1	3034	3	Y	1796	1689	1	295
							19	4	1976	9					
01		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	1076	1	2848	3	Y	1695	1793	1	197
							65	4	1865	9					
02		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	589	1	2801	3	Y	1429	1413	1	213
							2	4	1572	9					
03		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	559	1	3300	3	Y	1902	1962	1	153
							3	4	2092	9					

AVANT F			WELL #:		117H	RRCID ->	297188	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 7498 - 17484			

10		9548 X	6612	-0-	-2936	-0-	757	1	4739	3	Y	1014	1027	1	61
							1	4	1115	9					
11		7650 X	4492	-0-	-3158	-0-	508	1	2901	3	Y	929	906	1	84
							61	4	1022	9					
12		7471 X	6278	-0-	-1193	-0-	543	1	4453	3	Y	1165	1134	1	115
							1282	9							
01		6510 X	4918	-0-	-1592	-0-	329	1	3674	3	Y	820	879	1	56
							13	4	902	9					
02		5880 X	5615	-0-	-265	-0-	1090	1	3523	3	Y	911	899	1	68
							1002	9							
03		6510 X	5598	-0-	-912	-0-	381	1	4241	3	Y	886	917	1	37
							1	4	975	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14787 X	13521	-0-	-1266	-0-	1658	1	10378	3	Y	1348	1353	1	81
						2	4	1483	9					
11	14310 X	12377	-0-	-1933	-0-	1643	1	9168	3	Y	1244	1213	1	112
						198	4	1368	9					
12	14787 X	12313	-0-	-2474	-0-	1201	1	9846	3	Y	1151	1149	1	114
						1266	9							
01	13330 X	8721	-0-	-4609	-0-	628	1	7262	3	Y	732	796	1	50
						26	4	805	9					
02	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	2541	1	8222	3	Y	1209	1168	1	91
						1330	9							
03	13330 X	11349	-0-	-1981	-0-	847	1	9433	3	Y	970	1020	1	41
						2	4	1067	9					
AVANT F WELL #: 118H RRCID -> 297193 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7670 - 17525														
10	9920 X	9712	-0-	-208	-0-	1113	1	6968	3	Y	1481	1497	1	89
						2	4	1629	9					
11	9600 X	8405	-0-	-1195	-0-	1038	1	5790	3	Y	1320	1290	1	119
						125	4	1452	9					
12	9827 X	8534	-0-	-1293	-0-	773	1	6338	3	Y	1294	1285	1	128
						1423	9							
01	8556 X	7282	-0-	-1274	-0-	508	1	5618	3	Y	1032	1089	1	71
						21	4	1135	9					
02	7728 X	7370	-0-	-358	-0-	1449	1	4682	3	Y	1126	1112	1	85
						1239	9							
03	8556 X	7529	-0-	-1027	-0-	515	1	5734	3	Y	1163	1199	1	49
						1	4	1279	9					
AVANT D WELL #: 110H RRCID -> 297206 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7760 - 19500														
10	8742 X	7032	-0-	-1710	-0-	823	1	5144	3	Y	965	915	1	94
						3	4	1062	9					
11	8100 X	6681	-0-	-1419	-0-	794	1	4471	3	Y	1037	1072	1	59
						275	4	1141	9					
12	7874 X	6847	-0-	-1027	-0-	624	1	5114	3	Y	1007	970	1	96
						1	4	1108	9					
01	7037 X	5821	-0-	-1216	-0-	401	1	4487	3	Y	848	839	1	105
						933	9							
02	6356 X	5622	-0-	-734	-0-	1096	1	3543	3	Y	894	898	1	101
						983	9							
03	7037 X	5634	-0-	-1403	-0-	388	1	4324	3	Y	838	911	1	28
						922	9							
MIDWAY C WELL #: 109H RRCID -> 297213 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 6998 - 18179														
10	7626 X	3528	-0-	-4098	-0-	106	1	2567	3	Y	744	728	1	72
						37	4	818	9					
11	7380 X	6978	-0-	-402	-0-	349	1	5292	3	Y	1213	1230	1	55
						3	4	1334	9					
12	6944 X	4701	-0-	-2243	-0-	169	1	3789	3	Y	641	624	1	72
						38	4	705	9					
01	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	203	1	8366	3	Y	1117	1121	1	68
						51	4	1229	9					
02	6524 X	6479	-0-	-45	-0-	169	1	5629	3	Y	619	636	1	51
						681	9							
03	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	307	1	7931	3	Y	971	985	1	37
						1	4	1068	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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		6665 X	4845	-0-	-1820	-0-	915 1	3036 3	Y	797	836 1		24	
							17 4	877 9						
11		5550 X	3268	-0-	-2282	-0-	348 1	2033 3	Y	806	789 1		41	
							887 9							
12		9548 X	5940	-0-	-3608	-0-	560 1	4574 3	Y	700	700 1		41	
							36 4	770 9						
01		9548 X	3895	-0-	-5653	-0-	688 1	2330 3	Y	797	791 1		47	
							877 9							
02		8624 X	2623	-0-	-6001	-0-	226 1	1570 3	Y	752	717 1		82	
							827 9							
03		5952 X	3663	-0-	-2289	-0-	821 1	1933 3	Y	826	879 1		29	
							909 9							

MIDWAY SOUTH M WELL #: 138H RRCID -> 297218 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7497 - 18901														

10		4650 X	2270	-0-	-2380	-0-	374 1	1256 3	Y	582	558 1		82	
							640 9							
11		4500 X	56	-0-	-4444	-0-	53 3	3 9	Y	3	84 1		1	
									Y	-0-	1 1		-0-	
12		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-	1 1		-0-	
01		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	1	1 1		-0-	
02		2044 X	1874	-0-	-170	-0-	331 1	982 3	Y	510	392 1		118	
							561 9							
03		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	463 1	1334 3	Y	672	711 1		79	
							739 9							

MIDWAY SOUTH L WELL #: 136H RRCID -> 297219 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7656 - 19019														

10		2139 X	1	-0-	-2138	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
11		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	-0-			-0-	
12		2139 X	32	-0-	-2107	-0-	10 1	22 3	Y	-0-			-0-	
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	

MIDWAY SOUTH L WELL #: 137H RRCID -> 297220 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7422 - 18921														

10		3193 X	3113	-0-	-80	-0-	543 1	1738 3	Y	756	673 1		106	
							832 9							
11		3090 X	2594	-0-	-496	-0-	545 1	1431 3	Y	562	555 1		113	
							618 9							
12		3193 X	2303	-0-	-890	-0-	529 1	1183 3	Y	530	563 1		80	
							8 4	583 9						
01		3100 X	2511	-0-	-589	-0-	436 1	1252 3	Y	748	714 1		114	
							823 9							
02		2800 X	2045	-0-	-755	-0-	379 1	1123 3	Y	494	494 1		114	
							543 9							
03		3100 X	1500	-0-	-1600	-0-	209 1	601 3	Y	627	667 1		74	
							690 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	4309	X	2898	-0-	-1411	-0-	2172	3	726	9	N	660	650	1	342
11	3180	X	2489	-0-	-691	-0-	245	1	1581	3	N	603	660	1	285
							663	9							
12	3379	X	2497	-0-	-882	-0-	505	1	1346	3	N	587	655	1	217
							646	9							
01	3379	X	2103	-0-	-1276	-0-	224	1	1303	3	N	524	361	1	380
							576	9							
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	2670	3	585	9	N	532	512	1	400
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3058	3	652	9	N	593	705	1	288

WEST FLORES A 201		WELL #: 9HL		RRCID -> 297553		COMPL. DATE 08/26/2022			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7322 - 17367						
10	4309	X	2950	-0-	-1359	-0-	2246	3	704	9	N	640	650	1	165
11	3180	X	2546	-0-	-634	-0-	251	1	1616	3	N	617	489	1	293
							679	9							
12	3565	X	2522	-0-	-1043	-0-	520	1	1384	3	N	562	652	1	203
							618	9							
01	3565	X	2221	-0-	-1344	-0-	235	1	1363	3	N	566	537	1	232
							623	9							
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	2733	3	613	9	N	557	544	1	245
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3158	3	667	9	N	606	523	1	328

ST JOHN-ROD UNIT DIM		WELL #: B 3HL		RRCID -> 297554		COMPL. DATE 09/03/2022			TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7674 - 15200						
10	6603	X	6051	-0-	-552	-0-	5125	3	926	9	N	842	904	1	423
11	6390	X	4584	-0-	-1806	-0-	779	1	2939	3	N	787	720	1	490
							866	9							
12	6417	X	4601	-0-	-1816	-0-	3806	3	795	9	N	723	713	1	500
01	6417	X	4193	-0-	-2224	-0-	3401	3	792	9	N	720	733	1	487
02	5796	X	4188	-0-	-1608	-0-	3096	3	323	4	N	699	688	1	498
							769	9							
03	6045	X	4817	-0-	-1228	-0-	3877	3	14	4	N	842	675	1	665
							926	9							

ST JOHN-ROD UNIT DIM		WELL #: B 4HL		RRCID -> 297555		COMPL. DATE 09/03/2022			TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7618 - 15246						
10	7130	X	6433	-0-	-697	-0-	5234	3	1199	9	N	1090	1080	1	355
11	6900	X	4672	-0-	-2228	-0-	739	1	2787	3	N	1042	1090	1	307
							1146	9							
12	7192	X	4953	-0-	-2239	-0-	3798	3	1155	9	N	1050	1065	1	292
01	7192	X	4227	-0-	-2965	-0-	3153	3	1074	9	N	976	833	1	435
02	6496	X	4358	-0-	-2138	-0-	2991	3	312	4	N	959	1042	1	352
							1055	9							
03	6448	X	4790	-0-	-1658	-0-	3681	3	13	4	N	996	1066	1	282
							1096	9							

HATCH-CENIZO A278		WELL #: 1HL		RRCID -> 297556		COMPL. DATE 04/14/2021			TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7793 - 19688						
10	14074	X	11352	-0-	-2722	-0-	191	1	9586	3	N	1432	1445	1	232
							1575	9							
11	13620	X	9709	-0-	-3911	-0-	349	1	7838	3	N	1384	1266	1	350
							1522	9							
12	13671	X	12491	-0-	-1180	-0-	89	1	10771	3	N	1483	1465	1	368
							1631	9							
01	13578	X	12377	-0-	-1201	-0-	81	1	10750	3	N	1405	1430	1	343
							1546	9							
02	11116	X	10211	-0-	-905	-0-	98	1	8771	3	N	1220	1363	1	200
							1342	9							
03	12493	X	10495	-0-	-1998	-0-	53	1	8929	3	N	1375	1412	1	163
							1513	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
WEST FLORES A 201 WELL #: 13HL RRCID -> 297557 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7396 - 17223														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	5890 X	4398	-0-	-1492	-0-	3687	3	711	9	N	646	651	1	220
11	5130 X	2869	-0-	-2261	-0-	310	1	2002	3	N	506	488	1	238
						557	9							
12	5394 X	3164	-0-	-2230	-0-	673	1	1792	3	N	635	478	1	395
						699	9							
01	5394 X	2622	-0-	-2772	-0-	301	1	1746	3	N	523	681	1	237
						575	9							
02	4872 X	3640	-0-	-1232	-0-	3034	3	606	9	N	551	545	1	243
03	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	3915	3	725	9	N	659	730	1	172

BOWMAN C234 WELL #: 1H RRCID -> 297559 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7651 - 17741														
10	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	136	1	12263	3	N	1624	1617	1	386
						1786	9							
11	11760 X	11304	-0-	-456	-0-	66	1	9850	3	N	1262	1441	1	207
						1388	9							
12	12152 X	11647	-0-	-505	-0-	24	1	10102	3	N	1383	1251	1	339
						1521	9							
01	14198 X	11261	-0-	-2937	-0-	9893	3	1368	9	N	1244	1309	1	274
02	12824 X	9522	-0-	-3302	-0-	40	1	8363	3	N	1017	1035	1	256
						1119	9							
03	14198 X	10995	-0-	-3203	-0-	9570	3	1425	9	N	1295	1260	1	291

MARTINEZ E WELL #: 101H RRCID -> 297562 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7755 - 20272														
10	10199 X	8740	-0-	-1459	-0-	1074	1	6721	3	Y	857	899	1	63
						2	4	943	9					
11	9150 X	3358	-0-	-5792	-0-	412	1	2370	3	Y	458	478	1	43
						72	4	504	9					
12	9393 X	7512	-0-	-1881	-0-	698	1	5721	3	Y	994	963	1	74
						1093	9							
01	9393 X	8457	-0-	-936	-0-	606	1	6789	3	Y	962	983	1	53
						4	4	1058	9					
02	8484 X	8003	-0-	-481	-0-	1682	1	5437	3	Y	731	725	1	59
						80	4	804	9					
03	8742 X	8196	-0-	-546	-0-	612	1	6811	3	Y	703	730	1	32
						773	9							

NANCE RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297566 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7592 - 18201														
10	4092 X	3049	-0-	-1043	-0-	2534	3	27	4	Y	444	465	1	35
						488	9							
11	3450 X	2349	-0-	-1101	-0-	282	1	1654	3	Y	356	354	1	37
						21	4	392	9					
12	2852 X	2390	-0-	-462	-0-	601	1	1393	3	Y	350	341	1	46
						11	4	385	9					
01	3038 X	944	-0-	-2094	-0-	87	1	483	3	Y	334	325	1	55
						7	4	367	9					
02	2744 X	1387	-0-	-1357	-0-	1037	3	12	4	Y	307	292	1	70
						338	9							
03	3038 X	2213	-0-	-825	-0-	1782	3	2	4	Y	390	422	1	38
						429	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
AVANT B WELL #: 104H RRCID -> 297571 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 8168 - 18674														
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		
10		8463 X	7841	-0-	-622	-0-	1204	1	Y	1235	1230	1	58	
							3	4						
							461	1	Y	1214	1209	1	63	
							1235	4						
11		8940 X	7077	-0-	-1863	-0-	461	1	Y	1214	1209	1	63	
							1235	4						
12		9238 X	7349	-0-	-1889	-0-	644	1	Y	1123	1077	1	109	
							192	4						
01		9207 X	6235	-0-	-2972	-0-	429	1	Y	989	1046	1	52	
							1	4						
02		7812 X	6243	-0-	-1569	-0-	1218	1	Y	1005	966	1	91	
							1106	9						
03		7843 X	6728	-0-	-1115	-0-	453	1	Y	1122	1145	1	68	
							1234	9						

AVANT B WELL #: 105H RRCID -> 297572 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7647 - 19227														
10		10230 X	9312	-0-	-918	-0-	1472	1	Y	1228	1231	1	58	
							3	4						
							655	1	Y	1314	1304	1	68	
							1754	4						
11		9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	780	1	Y	1069	1033	1	104	
							232	4						
12		9951 X	8573	-0-	-1378	-0-	780	1	Y	1069	1033	1	104	
							448	1	Y	898	955	1	47	
							1	4						
01		9951 X	6424	-0-	-3527	-0-	448	1	Y	898	955	1	47	
							1625	1	Y	1116	1062	1	101	
							1228	9						
02		9016 X	8067	-0-	-949	-0-	1625	1	Y	1116	1062	1	101	
							1228	9						
03		9982 X	8203	-0-	-1779	-0-	569	1	Y	1176	1205	1	72	
							1294	9						

AVANT B WELL #: 106H RRCID -> 297573 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7606 - 19103														
10		9951 X	8471	-0-	-1480	-0-	1355	1	Y	1062	1060	1	50	
							3	4						
							524	1	Y	924	926	1	48	
							1402	4						
11		9720 X	7536	-0-	-2184	-0-	524	1	Y	924	926	1	48	
							735	1	Y	1070	1014	1	104	
							219	4						
12		10044 X	8153	-0-	-1891	-0-	735	1	Y	1070	1014	1	104	
							481	1	Y	858	917	1	45	
							1	4						
01		9021 X	6726	-0-	-2295	-0-	481	1	Y	858	917	1	45	
							1429	1	Y	793	766	1	72	
							872	9						
02		8148 X	6899	-0-	-1249	-0-	1429	1	Y	793	766	1	72	
							522	1	Y	872	891	1	53	
							959	9						

AVANT E WELL #: 113H RRCID -> 297574 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7643 - 17606														
10		6944 X	5895	-0-	-1049	-0-	725	1	Y	575	575	1	35	
							1	4						
							642	1	Y	534	521	1	48	
							77	4						
11		6210 X	4974	-0-	-1236	-0-	642	1	Y	534	521	1	48	
							589	1	Y	655	638	1	65	
							721	9						
12		6169 X	6140	-0-	-29	-0-	589	1	Y	655	638	1	65	
							368	1	Y	553	580	1	38	
							15	4						
01		6169 X	5069	-0-	-1100	-0-	368	1	Y	553	580	1	38	
							1026	1	Y	534	532	1	40	
							587	9						
02		5544 X	4928	-0-	-616	-0-	1026	1	Y	534	532	1	40	
							367	1	Y	589	604	1	25	
							1	4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.//		870209										
AVANT E		WELL #:		114H	RRCID ->	297575	COMPL. DATE	04/07/2023	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7629 - 17517		
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	9672 X	8479	-0-	-1193	-0-	982	1	6145	3	Y	1228	1241	1	74
						1	4	1351	9					
11	9360 X	8433	-0-	-927	-0-	1048	1	5858	3	Y	1274	1233	1	115
						126	4	1401	9					
12	9517 X	7828	-0-	-1689	-0-	721	1	5906	3	Y	1092	1099	1	108
						1201	9							
01	8959 X	6957	-0-	-2002	-0-	481	1	5335	3	Y	1019	1057	1	70
						20	4	1121	9					
02	8092 X	6088	-0-	-2004	-0-	1203	1	3886	3	Y	908	910	1	68
						999	9							
03	8711 X	6491	-0-	-2220	-0-	439	1	4882	3	Y	1063	1086	1	45
						1	4	1169	9					

AVANT E		WELL #:		115H	RRCID ->	297576	COMPL. DATE	04/08/2023	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	7620 - 17390		

10	7688 X	5006	-0-	-2682	-0-	600	1	3753	3	Y	593	599	1	36
						1	4	652	9					
11	5790 X	3733	-0-	-2057	-0-	465	1	2653	3	Y	508	498	1	46
						56	4	559	9					
12	6200 X	4920	-0-	-1280	-0-	463	1	3793	3	Y	604	590	1	60
						664	9							
01	6200 X	3725	-0-	-2475	-0-	262	1	2927	3	Y	477	504	1	33
						11	4	525	9					
02	5600 X	3778	-0-	-1822	-0-	772	1	2496	3	Y	464	462	1	35
						510	9							
03	4991 X	4035	-0-	-956	-0-	263	1	2926	3	Y	768	771	1	32
						1	4	845	9					

ST JOHN-ROD UNIT DIM		WELL #:		B 1H	RRCID ->	297650	COMPL. DATE	11/06/2025	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	8256 - 14990		

10	1023 N	380	-0-	-643	-0-	272	3	108	9	N	98	178	1	60
11	900 N	571	-0-	-329	-0-	72	1	272	3	N	206			266
						227	9							
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	401	3	312	4	N	188	364	1	90
						207	9							
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	616	3	310	9	N	282	178	1	194
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	428	3	45	4	N	227	348	1	73
						250	9							
03	930 N	788	-0-	-142	-0-	518	3	2	4	N	244	170	1	147
						268	9							

MARTINEZ E		WELL #:		103H	RRCID ->	297725	COMPL. DATE	05/18/2025	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	7580 - 18619		

10	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	1104	1	6913	3	Y	994	1035	1	73
						2	4	1093	9					
11	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	1056	1	5911	3	Y	846	839	1	80
						185	4	931	9					
12	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	888	1	7273	3	Y	934	945	1	69
						1027	9							
01	9703 X	9405	-0-	-298	-0-	704	1	7883	3	Y	740	769	1	40
						4	4	814	9					
02	8764 X	8658	-0-	-106	-0-	1837	1	5938	3	Y	724	706	1	58
						87	4	796	9					
03	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	686	1	7637	3	Y	840	860	1	38
						924	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209													
MARTINEZ F WELL #: 101H RRCID -> 297726 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 17428													
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

10		7843 X	6323	-0-	-1520	-0-	765 1	4788 3	Y	699	723 1		52
							1 4	769 9					
11		7590 X	5990	-0-	-1600	-0-	757 1	4224 3	Y	796	772 1		76
							133 4	876 9					
12		7843 X	6785	-0-	-1058	-0-	647 1	5298 3	Y	764	783 1		57
							840 9						
01		6975 X	6802	-0-	-173	-0-	501 1	5607 3	Y	628	651 1		34
							3 4	691 9					
02		6300 X	6280	-0-	-20	-0-	1306 1	4217 3	Y	632	615 1		51
							62 4	695 9					
03		6789 X	3641	-0-	-3148	-0-	264 1	2944 3	Y	394	427 1		18
							433 9						

MARTINEZ F WELL #: 102H RRCID -> 297727 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7545 - 17980													
10		10571 X	7467	-0-	-3104	-0-	927 1	5803 3	Y	668	675 1		49
							2 4	735 9					
11		9060 X	6827	-0-	-2233	-0-	899 1	5037 3	Y	666	652 1		63
							158 4	733 9					
12		8773 X	7146	-0-	-1627	-0-	695 1	5691 3	Y	691	703 1		51
							760 9						
01		7626 X	7217	-0-	-409	-0-	513 1	5742 3	Y	872	875 1		48
							3 4	959 9					
02		6832 X	6402	-0-	-430	-0-	1330 1	4299 3	Y	645	641 1		52
							63 4	710 9					
03		7471 X	7096	-0-	-375	-0-	522 1	5815 3	Y	690	711 1		31
							759 9						

NANCE RANCH B WELL #: 8H RRCID -> 297824 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7422 - 17816													
10		6572 X	6072	-0-	-500	-0-	5314 3	56 4	Y	638	657 1		51
							702 9						
11		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	695 1	4102 3	Y	561	554 1		58
							51 4	617 9					
12		5859 X	5525	-0-	-334	-0-	1484 1	3436 3	Y	526	515 1		69
							26 4	579 9					
01		5921 X	5097	-0-	-824	-0-	786 1	3708 3	Y	487	476 1		80
							67 4	536 9					
02		5348 X	4285	-0-	-1063	-0-	3766 3	43 4	Y	433	415 1		98
							476 9						
03		5921 X	5004	-0-	-917	-0-	4382 3	5 4	Y	561	605 1		54
							617 9						

YARBROUGH WELL #: 112H RRCID -> 298007 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7785 - 12244													
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	832 3	374 9	Y	340	390 1		141
11		1350 N	927	-0-	-423	-0-	112 1	442 3	Y	339	330 1		150
							373 9						
12		1209 N	1099	-0-	-110	-0-	761 3	338 9	Y	307	309 1		148
01		1209 N	997	-0-	-212	-0-	683 3	314 9	Y	285	313 1		120
02		998 N	998	-0-	-0-	-0-	768 3	230 9	Y	209	157 1		172
03		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1345 3	276 9	Y	251	293 1		130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209												
YARBROUGH WELL #: 106H RRCID -> 298035 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7625 - 12101												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	893	3	284	9	Y	88
11		1140 N	864	-0-	-276	-0-	113	1	518	3	Y	86
							233	9				
12		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	800	3	267	9	Y	59
01		1178 N	1014	-0-	-164	-0-	784	3	230	9	Y	60
02		812 N	484	-0-	-328	-0-	298	3	186	9	Y	57
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1090	3	201	9	Y	64

YARBROUGH WELL #: 108H RRCID -> 298036 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7663 - 12158												
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	248	4	147	9	Y	197
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	200	4	155	9	Y	183
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			147		Y	51
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			153	163	1	41
02		224 N	147	-0-	-77	-0-	17	4	130	9	Y	159
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	31	4	165	9	Y	172

YARBROUGH WELL #: 110H RRCID -> 298037 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7806 - 12259												
10		131 X	-0-	-0-	-131	-0-					Y	12
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	13
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11

HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 101H RRCID -> 298039 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7703 - 12220												
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	373	1	889	3	Y	31
							76	9				
11		1320 N	1126	-0-	-194	-0-	392	1	682	3	Y	28
							52	9				
12		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	403	1	1130	3	Y	20
							69	9				
01		1364 X	1321	-0-	-43	-0-	283	1	973	3	Y	31
							65	9				
02		1204 X	1030	-0-	-174	-0-	274	1	698	3	Y	18
							58	9				
03		1612 X	1595	-0-	-17	-0-	314	1	1216	3	Y	27
							65	9				

YARBROUGH WELL #: 111H RRCID -> 298040 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7759 - 12176												
10		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1102	3	233	9	Y	88
11		1620 N	868	-0-	-752	-0-	128	1	507	3	Y	94
							233	9				
12		1302 N	1124	-0-	-178	-0-	913	3	211	9	Y	93
01		1674 X	1200	-0-	-474	-0-	999	3	201	9	Y	77
02		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1092	3	144	9	Y	107
03		1333 X	1213	-0-	-120	-0-	1040	3	173	9	Y	81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
YARBROUGH WELL #: 113H RRCID -> 298043 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7754 - 12229															
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	

10		2201 X	818	-0-	-1383	-0-	771	3	47	9	Y	43	49	1	18
11		2220 X	651	-0-	-1569	-0-	122	1	483	3	Y	42	41	1	19
							46	9							
12		2294 X	743	-0-	-1551	-0-	700	3	43	9	Y	39	39	1	19
01		806 N	627	-0-	-179	-0-	586	3	41	9	Y	37	40	1	16
02		616 N	443	-0-	-173	-0-	415	3	28	9	Y	25	20	1	21
03		744 N	388	-0-	-356	-0-	354	3	34	9	Y	31	36	1	16

HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 103H RRCID -> 298044 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7916 - 11998															
10		1550 N	1341	-0-	-209	-0-	322	1	768	3	Y	228	237	1	102
							251	9							
11		1350 N	1095	-0-	-255	-0-	336	1	584	3	Y	159	167	1	94
							175	9							
12		1333 N	1045	-0-	-288	-0-	214	1	599	3	Y	211	237	1	68
							232	9							
01		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	269	1	925	3	Y	196	161	1	103
							216	9							
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	367	1	935	3	Y	178	220	1	61
							196	9							
03		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	307	1	1190	3	Y	201	169	1	93
							221	9							

YARBROUGH WELL #: 114H RRCID -> 298054 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7701 - 12229															
10		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2950	3	26	9	Y	24	27	1	10
11		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	495	1	1963	3	Y	23	23	1	10
							25	9							
12		3100 N	3423	-0-	323	323	3400	3	23	9	Y	21	21	1	10
01		3330 X	3007	-0-	-323	-0-	2984	3	23	9	Y	21	22	1	9
02		2688 X	1717	-0-	-971	-0-	1702	3	15	9	Y	14	11	1	12
03		3410 X	1685	-0-	-1725	-0-	1666	3	19	9	Y	17	20	1	9

HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33 WELL #: 107H RRCID -> 298055 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7852 - 12302															
10		1054 N	224	-0-	-830	-0-	10	1	24	3	Y	173	148	1	119
							190	9							
11		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	333	1	576	3	Y	237	224	1	132
							19	4	261	9					
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	196	1	548	3	Y	314	324	1	122
							345	9							
01		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	162	1	558	3	Y	272	261	1	133
							299	9							
02		1120 N	930	-0-	-190	-0-	189	1	481	3	Y	236	199	1	170
							260	9							
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	218	1	843	3	Y	258	316	1	112
							284	9							

HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33 WELL #: 108H RRCID -> 298056 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8080 - 12370															
10		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	450	1	1072	3	Y	75	64	1	51
							83	9							
11		1560 N	840	-0-	-720	-0-	280	1	487	3	Y	43	70	1	24
							26	4	47	9					
12		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	419	1	1175	3	Y	105	88	1	41
							116	9							
01		1612 N	1516	-0-	-96	-0-	319	1	1098	3	Y	90	87	1	44
							99	9							
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	359	1	914	3	Y	79	66	1	57
							87	9							
03		1705 N	1507	-0-	-198	-0-	290	1	1123	3	Y	85	105	1	37
							94	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.// 870209												
YARBROUGH		WELL #: 107H		RRCID -> 298057		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7678 - 12155						
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
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	173	3	26	9	Y	24	23	1	36
11	210 N	145	-0-	-65	-0-	28	1	89	3	Y	25	28	1	33
						28	9							
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	174	3	30	9	Y	27	51	1	9
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	185	3	31	9	Y	28	30	1	7
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	92	3	24	9	Y	22			29
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	146	3	30	9	Y	27	25	1	31

YARBROUGH		WELL #: 102H		RRCID -> 298073		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7634 - 12134						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WATTS		WELL #: 100H		RRCID -> 298138		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7720 - 12280						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-			-0-

WATTS		WELL #: 101H		RRCID -> 298139		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7738 - 12203						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-			27

WATTS		WELL #: 102H		RRCID -> 298140		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7986 - 12180						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.// 870209									
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29		WELL #: 105H		RRCID -> 298142		COMPL. DATE 12/24/2025			TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7738 - 12245		
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	
10	1922 X	1628	-0-	-294	-0-	300 1	1113 3	Y	195	172 1	273
						215 9					
11	2130 X	585	-0-	-1545	-0-	212 1	308 3	Y	59	140 1	192
						65 9					
12	2201 X	276	-0-	-1925	-0-	41 1	158 3	Y	70		262
						77 9					
01	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	438 1	1886 3	Y	433	355 1	340
						476 9					
02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	414 1	1261 3	Y	243	346 1	237
						267 9					
03	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	345 1	1229 3	Y	278	332 1	183
						306 9					
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29		WELL #: 106H		RRCID -> 298143		COMPL. DATE 06/03/2016			TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7820 - 12175		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033			Y	-0-		-0-
YARBROUGH		WELL #: 105H		RRCID -> 298144		COMPL. DATE 01/05/2018			TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7662 - 12141		
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	36 3	219 9	Y	199	192 1	68
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	5 1	21 3	Y	157	161 1	64
						173 9					
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	31 3	206 9	Y	187	205 1	46
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19 3	176 9	Y	160	160 1	46
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11 3	143 9	Y	130	132 1	44
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 3	154 9	Y	140	135 1	49
BYERLY-STRAIT UNIT DIM		WELL #: C 3H		RRCID -> 299798		COMPL. DATE 03/01/2019			TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8076 - 15953		
10	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5197 3	749 9	N	681	724 1	276
11	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	1395 1	5262 3	N	579	563 1	292
						637 9					
12	6169 X	4891	-0-	-1278	-0-	4361 3	530 9	N	482	554 1	220
01	6169 X	4538	-0-	-1631	-0-	4064 3	474 9	N	431	359 1	292
02	6636 X	4195	-0-	-2441	-0-	3394 3	354 4	N	406	400 1	297
						447 9					
03	7347 X	3961	-0-	-3386	-0-	3540 3	13 4	N	371	523 1	145
						408 9					
GLASSCOCK ALLOCATION 3		WELL #: F125H		RRCID -> 299813		COMPL. DATE 10/05/2022			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7551 - 18032		
10	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	1814 1	5477 3	Y	1202	1223 1	61
						27 4	1322 9				
11	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	1785 1	5011 3	Y	704	727 1	38
						128 4	774 9				
12	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	1574 1	6230 3	Y	672	670 1	40
						253 4	739 9				
01	8649 X	7723	-0-	-926	-0-	1986 1	5021 3	Y	648	612 1	76
						3 4	713 9				
02	7812 X	7165	-0-	-647	-0-	2444 1	4042 3	Y	580	612 1	44
						41 4	638 9				
03	8804 X	8102	-0-	-702	-0-	2632 1	4421 3	Y	717	716 1	45
						260 4	789 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
 CENIZO A WELL #: 104H RRCID -> 299870 COMPL. DATE 09/03/2023 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7805 - 13866

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
10	15810 X	14163	-0-	-1647	-0-	2007 1	10969 3	Y	1079	1136 1	154
11	14010 X	13655	-0-	-355	-0-	1187 9	10505 3	Y	1033	987 1	200
12	14477 X	14122	-0-	-355	-0-	2014 1	11127 3	Y	1325	1406 1	119
01	14477 X	13710	-0-	-767	-0-	1136 9	1458 9	Y	1083	1034 1	168
02	13076 X	12022	-0-	-1054	-0-	1535 1	1191 9	Y	832	870 1	130
03	14167 X	12548	-0-	-1619	-0-	1814 1	10030 3	Y	850	877 1	103
						138 4					
						1077 1					
						915 9					
						1272 1					
						935 9					

ANDERSON-ROD UNIT DIM WELL #: A 5H RRCID -> 299879 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8000 - 15878

10	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	5426 3	609 9	N	554	713 1	107
11	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	1001 1	3777 3	N	459	366 1	200
12	6758 X	4419	-0-	-2339	-0-	505 9	534 9	N	485	558 1	127
01	6758 X	3832	-0-	-2926	-0-	3885 3	329 9	N	299	359 1	67
02	6104 X	3633	-0-	-2471	-0-	3503 3	303 4	N	389	336 1	120
03	6045 X	3727	-0-	-2318	-0-	2902 3	428 9	N	406	361 1	165
						3268 3	12 4	N			
						447 9					

MIDWAY H WELL #: 122H RRCID -> 299880 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7328 - 18820

10	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	2980 1	6403 3	Y	909	933 1	38
11	11910 X	10364	-0-	-1546	-0-	28 4	1000 9	Y	884	912 1	10
12	12276 X	10418	-0-	-1858	-0-	2879 1	6513 3	Y	1000	970 1	40
01	10695 X	9424	-0-	-1271	-0-	972 9	6890 3	Y	748	750 1	38
02	9660 X	9134	-0-	-526	-0-	2385 1	1100 9	Y	577	585 1	30
03	10695 X	10277	-0-	-418	-0-	43 4	6206 3	Y	628	653 1	5
						2394 1	823 9	Y			
						1 4	6091 3	Y			
						2408 1					
						635 9					
						2567 1	7019 3	Y			
						691 9					

SAN ANTONIO A1100 B WELL #: 11H RRCID -> 299888 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7720 - 13989

10	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	6713 1	1246 3	N	583	543 1	289
11	5790 X	4249	-0-	-1541	-0-	641 9	785 3	N	451	548 1	192
12	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	2968 1	933 3	N	446	357 1	281
01	8587 X	8517	-0-	-70	-0-	496 9	1514 3	N	881	724 1	438
02	7756 X	3177	-0-	-4579	-0-	6247 1	969 9	N	677	705 1	410
03	8587 X	3193	-0-	-5394	-0-	491 9	745 9	N	663	705 1	368
						5742 1	1109 3	N			
						292 4					
						796 1					
						14 4					
						1355 1					
						729 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TRINITY OPERATING (USG), LLC			//CONT.// 870209										
SAN ANTONIO A1100			WELL #: 1H		RRCID -> 299906			COMPL. DATE 09/27/2025			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7743 - 12905		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3351	3	176	9	N	160	401
11		6630 X	6011	-0-	-619	-0-	4691	3	927	4	N	357	396
							393	9					
12		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7027	3	22	4	N	405	281
							446	9					
01		6355 X	5959	-0-	-396	-0-	5648	3	2	4	N	281	379
							309	9					
02		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	5678	3	11	4	N	300	326
							330	9					
03		7502 X	4923	-0-	-2579	-0-	4657	3	266	9	N	242	384

GLASSCOCK RANCH C			WELL #: E111H		RRCID -> 299907			COMPL. DATE 06/14/2023			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7132 - 17792		
10		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	682	1	2059	3	Y	534	27
							10	4	587	9			
11		3450 X	3153	-0-	-297	-0-	659	1	1828	3	Y	563	30
							47	4	619	9			
12		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	626	1	2480	3	Y	544	32
							101	4	598	9			
01		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	886	1	2241	3	Y	545	64
							1	4	600	9			
02		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	1087	1	1799	3	Y	486	37
							18	4	535	9			
03		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	1111	1	1869	3	Y	611	38
							110	4	672	9			

GLASSCOCK RANCH C			WELL #: B103H		RRCID -> 299908			COMPL. DATE 10/31/2023			TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7280 - 18338		
10		10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	2131	1	6437	3	Y	1533	91
							1686	9					
11		9810 X	9789	-0-	-21	-0-	2164	1	6012	3	Y	1463	127
							4	4	1609	9			
12		10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	1742	1	6889	3	Y	1621	111
							1783	9					
01		10137 X	10069	-0-	-68	-0-	2238	1	5922	3	Y	1735	225
							1909	9					
02		9156 X	8503	-0-	-653	-0-	2607	1	4321	3	Y	1432	181
							1575	9					
03		10137 X	9318	-0-	-819	-0-	2788	1	4742	3	Y	1625	223
							1788	9					

GLASSCOCK RANCH C			WELL #: D110H		RRCID -> 299909			COMPL. DATE 06/09/2023			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7381 - 18484		
10		11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	2384	1	7199	3	Y	1447	106
							40	4	1592	9			
11		13080 X	11947	-0-	-1133	-0-	2535	1	7408	3	Y	1426	62
							435	4	1569	9			
12		13516 X	12991	-0-	-525	-0-	2255	1	8885	3	Y	1388	52
							324	4	1527	9			
01		13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	3120	1	8392	3	Y	1382	105
							1520	9					
02		11144 X	10293	-0-	-851	-0-	3463	1	5731	3	Y	990	59
							10	4	1089	9			
03		12989 X	10613	-0-	-2376	-0-	3625	1	6164	3	Y	642	44
							118	4	706	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209													
HATCH-CENIZO DIM EAST WELL #: 2HL RRCID -> 299925 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7663 - 20556													
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	

10		10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	151 1		9289 3	N	1032	1053 1	457
							1135 9						
11		13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	2810 1		9402 3	N	1035	1069 1	423
							1139 9						
12		12524 X	8643	-0-	-3881	-0-	7767 3		876 9	N	796	851 1	368
01		11811 X	8776	-0-	-3035	-0-	7448 3		1328 9	N	1207	1183 1	392
02		12236 X	6260	-0-	-5976	-0-	5356 3		904 9	N	822	996 1	218
03		13547 X	7646	-0-	-5901	-0-	6524 3		1122 9	N	1020	971 1	267

CENIZO A WELL #: 128H RRCID -> 299931 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7573 - 16862													
10		33077 X	21700	-0-	-11377	-0-	2963 1		16199 3	Y	2307	2410 1	329
							2538 9						
11		21600 X	20900	-0-	-700	-0-	2984 1		15566 3	Y	2136	2052 1	413
							2350 9						
12		22320 X	21170	-0-	-1150	-0-	2296 1		16638 3	Y	2031	2262 1	182
							2 4				2234 9		
01		22320 X	20518	-0-	-1802	-0-	2674 1		15574 3	Y	1878	1768 1	292
							204 4				2066 9		
02		20048 X	16283	-0-	-3765	-0-	1412 1		13157 3	Y	1558	1606 1	244
							1714 9						
03		21700 X	18998	-0-	-2702	-0-	1910 1		15520 3	Y	1425	1497 1	172
							1568 9						

ALC RANCH WELL #: 1H RRCID -> 299973 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7460 - 13947													
10		50251 X	927	-0-	-49324	-0-	143 1		433 3	N	319	357 1	305
							351 9						
11		960 X	880	-0-	-80	-0-	145 1		404 3	N	301	368 1	238
							331 9						
12		992 X	859	-0-	-133	-0-	108 1		425 3	N	296	172 1	362
							326 9						
01		961 X	712	-0-	-249	-0-	107 1		288 3	N	288	327 1	323
							317 9						
02		840 X	685	-0-	-155	-0-	149 1		246 3	N	264	352 1	235
							290 9						
03		930 X	792	-0-	-138	-0-	179 1		305 3	N	280	180 1	335
							308 9						

GLASSCOCK RANCH C WELL #: E112H RRCID -> 299983 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7122 - 17184													
10		28830 X	11131	-0-	-17699	-0-	2360 1		7127 3	Y	1463	1481 1	75
							35 4				1609 9		
11		11670 X	10573	-0-	-1097	-0-	2313 1		6412 3	Y	1529	1522 1	82
							166 4				1682 9		
12		12059 X	10240	-0-	-1819	-0-	1674 1		6632 3	Y	1514	1506 1	90
							269 4				1665 9		
01		11749 X	9184	-0-	-2565	-0-	2135 1		5426 3	Y	1473	1390 1	173
							3 4				1620 9		
02		10276 X	8024	-0-	-2252	-0-	2480 1		4102 3	Y	1274	1351 1	96
							41 4				1401 9		
03		11129 X	8869	-0-	-2260	-0-	2588 1		4346 3	Y	1527	1528 1	95
							255 4				1680 9		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
GLASSCOCK RANCH C WELL #: B102H RRCID -> 299984 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7146 - 18491														
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

10		14663 X	9942	-0-	-4721	-0-	2136 1	6451 3	Y	Y	1232	1294 1		73
							1355 9							
11		9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	2121 1	5893 3	Y	Y	1144	1118 1		99
							4 4	1258 9						
12		9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	1733 1	6853 3	Y	Y	1105	1128 1		76
							1216 9							
01		9517 X	8650	-0-	-867	-0-	2004 1	5436 3	Y	Y	1100	1033 1		143
							1210 9							
02		8596 X	7499	-0-	-1097	-0-	2464 1	4085 3	Y	Y	864	898 1		109
							950 9							
03		9517 X	8252	-0-	-1265	-0-	2657 1	4519 3	Y	Y	978	953 1		134
							1076 9							

KM RANCH D ALLOCATION 14 WELL #: 116H RRCID -> 299985 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6704 - 17918														
10		42594 X	27004	-0-	-15590	-0-	1927 1	21278 3	Y	Y	3378	3409 1		57
							83 4	3716 9						
11		27420 X	24750	-0-	-2670	-0-	2027 1	19356 3	Y	Y	3061	2983 1		135
							3367 9							
12		28334 X	24029	-0-	-4305	-0-	1356 1	19310 3	Y	Y	3009	3054 1		90
							53 4	3310 9						
01		28334 X	22674	-0-	-5660	-0-	1803 1	17783 3	Y	Y	2782	2816 1		56
							28 4	3060 9						
02		25592 X	19638	-0-	-5954	-0-	1854 1	14933 3	Y	Y	2586	2506 1		136
							6 4	2845 9						
03		27001 X	21232	-0-	-5769	-0-	1951 1	16072 3	Y	Y	2917	2959 1		94
							3209 9							

GLASSCOCK RANCH C WELL #: A 97H RRCID -> 299987 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7408 - 16493														
10		11315 X	7715	-0-	-3600	-0-	1448 1	4374 3	Y	Y	1721	1741 1		103
							1893 9							
11		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	1425 1	3961 3	Y	Y	1385	1368 1		120
							3 4	1524 9						
12		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	1113 1	4401 3	Y	Y	1418	1441 1		97
							1560 9							
01		7037 X	6466	-0-	-571	-0-	1347 1	3569 3	Y	Y	1409	1323 1		183
							1550 9							
02		6356 X	3380	-0-	-2976	-0-	831 1	1377 3	Y	Y	1065	1114 1		134
							1172 9							
03		7037 X	3790	-0-	-3247	-0-	918 1	1562 3	Y	Y	1191	1161 1		164
							1310 9							

KM RANCH D ALLOCATION 13 WELL #: 115H RRCID -> 299988 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6924 - 18054														
10		51305 X	29442	-0-	-21863	-0-	2145 1	23689 3	Y	Y	3195	3234 1		54
							93 4	3515 9						
11		26934 X	26934	-0-	-0-	-0-	2231 1	21308 3	Y	Y	3086	3004 1		136
							3395 9							
12		25839 X	25839	-0-	-0-	-0-	1473 1	20968 3	Y	Y	3037	3082 1		91
							57 4	3341 9						
01		22829 X	22829	-0-	-0-	-0-	1808 1	17830 3	Y	Y	2875	2908 1		58
							28 4	3163 9						
02		19179 X	19179	-0-	-0-	-0-	1794 1	14451 3	Y	Y	2662	2580 1		140
							6 4	2928 9						
03		20925 X	19964	-0-	-961	-0-	1862 1	15338 3	Y	Y	2513	2572 1		81
							2764 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209													
GLASSCOCK RANCH C WELL #: D108H RRCID -> 300002 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7113 - 18109													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		14725 X	8817	-0-	-5908	-0-	1795 1	5422 3	Y	1427	1379 1		104
							30 4	1570 9					
11		9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	2033 1	5823 3	Y	1365	1410 1		59
							349 4	1502 9					
12		15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	2625 1	10484 3	Y	1849	1839 1		69
							377 4	2034 9					
01		17758 X	17758	-0-	-0-	-0-	4216 1	11421 3	Y	1928	1850 1		147
							2121 9						
02		11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	3770 1	6246 3	Y	1318	1387 1		78
							11 4	1450 9					
03		14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	4592 1	7815 3	Y	1533	1505 1		106
							149 4	1686 9					

GLASSCOCK ALLOCATION 1 WELL #: F123H RRCID -> 300003 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7362 - 17762													
10		20956 X	9439	-0-	-11517	-0-	2186 1	6601 3	Y	564	572 1		29
							32 4	620 9					
11		10770 X	8346	-0-	-2424	-0-	1994 1	5541 3	Y	607	603 1		33
							143 4	668 9					
12		10509 X	7864	-0-	-2645	-0-	1412 1	5553 3	Y	611	608 1		36
							227 4	672 9					
01		10261 X	5149	-0-	-5112	-0-	1030 1	3647 3	Y	427	412 1		51
							2 4	470 9					
02		9156 X	5113	-0-	-4043	-0-	1651 1	2800 3	Y	576	583 1		44
							28 4	634 9					
03		9424 X	5572	-0-	-3852	-0-	1588 1	3077 3	Y	682	683 1		43
							157 4	750 9					

GLASSCOCK ALLOCATION 2 WELL #: F124H RRCID -> 300004 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7466 - 17749													
10		24242 X	6238	-0-	-18004	-0-	1385 1	4182 3	Y	592	601 1		30
							20 4	651 9					
11		7530 X	6107	-0-	-1423	-0-	1412 1	3920 3	Y	613	610 1		33
							101 4	674 9					
12		7781 X	6135	-0-	-1646	-0-	1071 1	4241 3	Y	592	590 1		35
							172 4	651 9					
01		6231 X	6144	-0-	-87	-0-	1576 1	3919 3	Y	588	554 1		69
							2 4	647 9					
02		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	1934 1	3198 3	Y	532	561 1		40
							32 4	585 9					
03		6324 X	5927	-0-	-397	-0-	1871 1	3142 3	Y	663	662 1		41
							185 4	729 9					

KM RANCH A ALLOCATION 1 WELL #: 104H RRCID -> 300005 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7038 - 18371													
10		28799 X	11010	-0-	-17789	-0-	2383 1	7404 3	Y	1111	1173 1		65
							1 4	1222 9					
11		13350 X	9555	-0-	-3795	-0-	2260 1	6345 3	Y	762	764 1		63
							112 4	838 9					
12		12834 X	9699	-0-	-3135	-0-	1791 1	7085 3	Y	748	747 1		64
							823 9						
01		11997 X	9990	-0-	-2007	-0-	2483 1	6693 3	Y	720	530 1		254
							22 4	792 9					
02		10472 X	9092	-0-	-1380	-0-	3153 1	5227 3	Y	647	781 1	1 8	119
							712 9						
03		11005 X	9471	-0-	-1534	-0-	3216 1	5469 3	Y	696	736 1		79
							20 4	766 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
KM RANCH A ALLOCATION 2 WELL #: 105H RRCID -> 300006 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6804 - 18085															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

10		26257 X	12137	-0-	-14120	-0-	2673	1	7988	3	Y	1341	1393	1	79
							1	4	1475	9					
11		13560 X	11396	-0-	-2164	-0-	2601	1	7203	3	Y	1330	1299	1	110
							129	4	1463	9					
12		14012 X	11784	-0-	-2228	-0-	2086	1	8250	3	Y	1316	1313	1	113
							1448	9							
01		13764 X	10744	-0-	-3020	-0-	2537	1	6830	3	Y	1231	909	1	435
							23	4	1354	9					
02		11844 X	9850	-0-	-1994	-0-	3234	1	5362	3	Y	1140	1364	1	211
							1254	9							
03		12152 X	10600	-0-	-1552	-0-	3399	1	5781	3	Y	1272	1338	1	145
							21	4	1399	9					

KM RANCH A ALLOCATION 3 WELL #: 106H RRCID -> 300007 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7031 - 18292															
10		30597 X	17278	-0-	-13319	-0-	3818	1	11412	3	Y	1861	1927	1	109
							1	4	2047	9					
11		19110 X	16403	-0-	-2707	-0-	3761	1	10412	3	Y	1858	1813	1	154
							186	4	2044	9					
12		18631 X	16525	-0-	-2106	-0-	2927	1	11579	3	Y	1835	1831	1	158
							2019	9							
01		18197 X	15610	-0-	-2587	-0-	3698	1	9956	3	Y	1748	1288	1	618
							33	4	1923	9					
02		16044 X	13692	-0-	-2352	-0-	4484	1	7435	3	Y	1612	1932	1	298
							1773	9							
03		17267 X	14821	-0-	-2446	-0-	4785	1	8138	3	Y	1699	1803	1	194
							29	4	1869	9					

GLASSCOCK RANCH C WELL #: B104H RRCID -> 300008 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7299 - 13254															
10		15407 X	4091	-0-	-11316	-0-	780	1	2356	3	Y	868	900	1	52
							955	9							
11		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	808	1	2246	3	Y	801	784	1	69
							2	4	881	9					
12		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	674	1	2665	3	Y	777	793	1	53
							855	9							
01		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	822	1	2179	3	Y	743	700	1	96
							817	9							
02		3080 X	1929	-0-	-1151	-0-	607	1	1011	3	Y	283	343	1	36
							311	9							
03		3410 X	2232	-0-	-1178	-0-	692	1	1178	3	Y	329	320	1	45
							362	9							

GLASSCOCK RANCH C WELL #: A 99H RRCID -> 300009 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7146 - 17515															
10		11470 X	7744	-0-	-3726	-0-	1624	1	4904	3	Y	1105	1144	1	66
							1216	9							
11		8280 X	6969	-0-	-1311	-0-	1491	1	4144	3	Y	1210	1171	1	105
							3	4	1331	9					
12		8556 X	7385	-0-	-1171	-0-	1229	1	4860	3	Y	1178	1202	1	81
							1296	9							
01		8308 X	7253	-0-	-1055	-0-	1633	1	4321	3	Y	1181	1109	1	153
							1299	9							
02		7112 X	6243	-0-	-869	-0-	1920	1	3182	3	Y	1037	1059	1	131
							1141	9							
03		7750 X	6732	-0-	-1018	-0-	2023	1	3441	3	Y	1153	1126	1	158
							1268	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BIG FOUR COLONY A 204 //CONT.// 870209														
WELL #: 13HL RRCID -> 300045 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7337 - 18906														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	2978	3	162	4	N	708	864	1	312
11	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	398	1	2565	3	N	1133	867	1	578
12	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	872	1	2321	3	N	848	1068	1	358
01	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	411	1	2389	3	N	925	1026	1	257
02	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	4341	3	275	4	N	914	821	1	350
03	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	5144	3	164	4	N	1009	869	1	490

BOWMAN UNIT B DIM														
WELL #: 3H RRCID -> 300067 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7781 - 15445														
10	28148 X	1348	-0-	-26800	-0-	14	1	717	3	N	561	655	1	230
11	1440 X	891	-0-	-549	-0-	617	9	464	3	N	369	180	1	419
12	1581 X	917	-0-	-664	-0-	21	1	420	3	N	449	544	1	324
01	1333 N	763	-0-	-570	-0-	406	9	312	3	N	408	366	1	366
02	840 N	593	-0-	-247	-0-	3	1	234	3	N	324	336	1	354
03	930 N	898	-0-	-32	-0-	449	9	376	3	N	473	354	1	473

MIDWAY H														
WELL #: 123H RRCID -> 300068 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7319 - 19006														
10	14353 X	14288	-0-	-65	-0-	4069	1	8750	3	Y	1300	1395	1	54
11	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	39	4	8493	3	Y	825	870	1	9
12	14353 X	12371	-0-	-1982	-0-	908	9	8388	3	Y	934	906	1	37
01	15779 X	11612	-0-	-4167	-0-	2903	1	1027	9	Y	1016	1001	1	52
02	14252 X	9570	-0-	-4682	-0-	53	4	7571	3	Y	648	666	1	34
03	14291 X	10920	-0-	-3371	-0-	2921	1	6347	3	Y	1376	1398	1	12

KM RANCH C ALLOCATION 11														
WELL #: 113H RRCID -> 300069 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6894 - 17781														
10	50437 X	33694	-0-	-16743	-0-	2488	1	27474	3	Y	3295	3321	1	56
11	33720 X	31101	-0-	-2619	-0-	107	4	25003	3	Y	3164	3081	1	139
12	34844 X	29799	-0-	-5045	-0-	2618	1	24678	3	Y	3019	3067	1	91
01	34844 X	27159	-0-	-7685	-0-	3480	9	3321	9	Y	2661	2698	1	54
02	31472 X	23108	-0-	-8364	-0-	1733	1	21970	3	Y	2264	2199	1	119
03	33697 X	24433	-0-	-9264	-0-	67	4	2490	9	Y	2480	2519	1	80

2227 1 2927 9 2276 1 18335 3 2350 1 19355 3 2728 9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
KM RANCH C ALLOCATION 10 WELL #: 112H RRCID -> 300075 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6803 - 17598															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	50437 X	25220	-0-	-25217	-0-	1869	1	20642	3	Y	2389	2418	1		40
						81	4	2628	9						
11	27750 X	22833	-0-	-4917	-0-	1934	1	18468	3	Y	2210	2153	1		97
						2431	9								
12	27373 X	21607	-0-	-5766	-0-	1265	1	18009	3	Y	2076	2111	1		62
						49	4	2284	9						
01	25823 X	19999	-0-	-5824	-0-	1644	1	16217	3	Y	1920	1943	1		39
						26	4	2112	9						
02	23296 X	16972	-0-	-6324	-0-	1680	1	13534	3	Y	1594	1549	1		84
						5	4	1753	9						
03	25234 X	17922	-0-	-7312	-0-	1729	1	14247	3	Y	1769	1796	1		57
						1946	9								
BOWMAN UNIT B DIM WELL #: 7H RRCID -> 300177 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7697 - 15265															
10	47802 X	-0-	-0-	-47802	-0-					Y	152	178	1		99
11	46260 X	-0-	-0-	-46260	-0-					Y	133	88	1		144
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163	177	1		130
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	175	1		114
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	89	1		118
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	170	1		57
MIDWAY H WELL #: 124H RRCID -> 300178 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7387 - 19802															
10	16802 X	12175	-0-	-4627	-0-	3520	1	7568	3	Y	958	983	1		40
						33	4	1054	9						
11	16260 X	11220	-0-	-5040	-0-	3165	1	7139	3	Y	833	864	1		9
						916	9								
12	11501 X	11453	-0-	-48	-0-	2681	1	7747	3	Y	887	861	1		35
						49	4	976	9						
01	12183 X	11568	-0-	-615	-0-	2953	1	7652	3	Y	874	865	1		44
						2	4	961	9						
02	11004 X	9877	-0-	-1127	-0-	2565	1	6487	3	Y	750	754	1		40
						825	9								
03	12183 X	10560	-0-	-1623	-0-	2609	1	7133	3	Y	744	778	1		6
						818	9								
TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292 CACTUS JACK WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607															
10	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 18469															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
TROUBADOUR OPERATING, LLC		//CONT.//		871292													
CACTUS JACK		WELL #:		2H	RRCID ->	294145	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	9507	PERF.10047	- 18985					
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
10		11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		WELL #: 4301H			RRCID ->	263906	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF. 7611	- 12405
10	DLQ	G-10	706	-0-	706	3854	53 1	648 2	Y	3	3	0	-0-	
							2 4	3 9						
11	DLQ	G-10	689	-0-	689	4543	51 1	623 2	Y	6	6	0	-0-	
							8 4	7 9						
12	5319	X	776	-0-	-4543	-0-	59 1	681 2	Y	31	30	0	1	
							2 4	34 9						
01	1519	X	1002	-0-	-517	-0-	78 1	910 2	Y	9	10	0	-0-	
							4 4	10 9						
02	1372	X	544	-0-	-828	-0-	42 1	502 2	Y	-0-	-0-	0	-0-	
							22 1	254 2	Y	-0-	-0-	0	-0-	
03	775	X	278	-0-	-497	-0-	2 4							

CMWW A		WELL #: 4302H		RRCID ->	264171	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 7661	- 12330		
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19 1	235 2	Y	102	100	0	6
							1 4	112 9					
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25 1	298 2	Y	110	112	0	4
							4 4	121 9					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	103	103	0	4
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	Y	82	82	0	4
							90 9						
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	50 1	592 2	Y	102	102	0	4
							112 9						
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37 1	431 2	Y	106	106	0	4
							3 4	117 9					

CMWW B		WELL #: 3701H		RRCID ->	264297	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	6401	PERF. 7455	- 11789		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	36	1	33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19			52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	127	22	1	157

CMWW A		WELL #: 4201 H		RRCID ->	265717	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	6947	PERF. 7190	- 12270	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
LIGHT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 269333		COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680		
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
10	1000 N	988	-0-	-12	1090	183 1	780 2	Y	23	23 0	2
11	2682 N	1592	-0-	-1090	-0-	255 1	1303 2	Y	31	31 0	2
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	164 1	1483 2	Y	10	11 0	1
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	29 1	238 2	Y	7	7 0	1
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	127 1	1049 2	Y	29	27 0	3
03	1116 N	344	-0-	-772	-0-	44 1	291 2	Y	8	9 0	2

CMWW A		WELL #: 4501H		RRCID -> 269906		COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759		
10	DLQ G-10	827	-0-	827	3037	54 1	660 2	Y	100	101 0	6
11	DLQ G-10	921	-0-	921	3958	61 1	742 2	Y	99	101 0	4
12	3100 N	838	-0-	-2262	1696	63 1	717 2	Y	51	53 0	2
01	2517 N	821	-0-	-1696	-0-	61 1	710 2	Y	43	43 0	2
02	868 N	680	-0-	-188	-0-	49 1	579 2	Y	47	47 0	2
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	80 1	935 2	Y	-0-	2 0	-0-

CMWW A		WELL #: 4403H		RRCID -> 271311		COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615		
10	25192 X	9284	-0-	-15908	-0-	582 1	7146 2	Y	1390	1325 0	83
11	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	505 1	6117 2	Y	848	893 0	38
12	10199 X	7880	-0-	-2319	-0-	546 1	6253 2	Y	970	961 0	47
01	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	587 1	6870 2	Y	823	825 0	45
02	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	642 1	7612 2	Y	790	796 0	39
03	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	874 1	10180 2	Y	986	987 0	38

CMWW A		WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080		
10	1000 N	1688	-0-	688	5494	115 1	1412 2	Y	142	146 0	9
11	3000 N	1223	-0-	-1777	3717	78 1	948 2	Y	168	170 0	7
12	3100 N	1454	-0-	-1646	2071	102 1	1163 2	Y	169	168 0	8
01	3100 N	2089	-0-	-1011	1060	150 1	1754 2	Y	162	161 0	9
02	2800 N	1985	-0-	-815	245	144 1	1709 2	Y	120	123 0	6
03	1752 N	1507	-0-	-245	-0-	105 1	1218 2	Y	160	160 0	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 7238		PERF. 7589 - 15051					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7596 X	2114	-0-	-5482	-0-	144	1	1764	2	Y	181	194	0		16
						7	4	199	9						
11	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	158	1	1913	2	Y	185	189	0		12
						24	4	204	9						
12	2263 X	1968	-0-	-295	-0-	140	1	1601	2	Y	203	201	0		14
						4	4	223	9						
01	2263 X	1335	-0-	-928	-0-	89	1	1042	2	Y	182	180	0		16
						4	4	200	9						
02	2156 N	1490	-0-	-666	-0-	100	1	1184	2	Y	187	189	0		14
						206	9								
03	1953 N	1790	-0-	-163	-0-	121	1	1414	2	Y	224	226	0		12
						9	4	246	9						
CMWW A		WELL #: 4306H		RRCID -> 271568		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7787 - 15003					
10	DLQ G-10	1253	-0-	1253	4925	82	1	1011	2	Y	142	145	0		10
						4	4	156	9						
11	DLQ G-10	1063	-0-	1063	5988	77	1	937	2	Y	34	41	0		3
						12	4	37	9						
12	3100 N	772	-0-	-2328	3660	62	1	708	2	Y	-0-	1	0		2
						2	4								
01	3100 N	838	-0-	-2262	1398	66	1	767	2	Y	2				4
						3	4	2	9						
02	2271 N	873	-0-	-1398	-0-	68	1	805	2	Y	-0-	2	0		2
03	775 N	193	-0-	-582	-0-	15	1	177	2	Y	-0-				2
						1	4								
CMWW A		WELL #: 4307H		RRCID -> 271662		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 7378		PERF. 7715 - 15065					
10	3480 X	705	-0-	-2775	-0-	33	1	408	2	Y	238	237	0		14
						2	4	262	9						
11	724 X	724	-0-	-0-	-0-	37	1	450	2	Y	210	215	0		9
						6	4	231	9						
12	1612 X	672	-0-	-940	-0-	36	1	416	2	Y	199	199	0		9
						1	4	219	9						
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	37	1	436	2	Y	209	208	0		10
						2	4	230	9						
02	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	136	1	1613	2	Y	161	164	0		7
						177	9								
03	744 X	732	-0-	-12	-0-	40	1	468	2	Y	201	201	0		7
						3	4	221	9						
CMWW A		WELL #: 4308H		RRCID -> 271664		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 7321		PERF. 7820 - 15009					
10	2232 X	2113	-0-	-119	-0-	137	1	1682	2	Y	262	261	0		15
						6	4	288	9						
11	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	154	1	1869	2	Y	136	145	0		6
						23	4	150	9						
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	82	1	939	2	Y	193	190	0		9
						2	4	212	9						
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	124	1	1457	2	Y	173	173	0		9
						6	4	190	9						
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	166	1	1972	2	Y	96	100	0		5
						106	9								
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	116	1	1349	2	Y	196	194	0		7
						9	4	216	9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
MORO CREEK		WELL #: 2401H		RRCID -> 271797		COMPL. DATE 03/09/2011				TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7200 - 12030				
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
10	872 N	-0-	-0-	-872	-0-					Y	-0-			2
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	-0-			2
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	2	17	9	Y	15	17	0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	0	1
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	Y	9	10	0	-0-
						10	9							
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	Y	143	137	0	6
						3	4	157	9					

CMWW B		WELL #: 3703H		RRCID -> 271802		COMPL. DATE 01/27/2012				TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			253
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	141	1	139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			144
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24			168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44			212
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	65	1	149

MORO CREEK		WELL #: 3304H		RRCID -> 272274		COMPL. DATE 06/14/2012				TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030				
10	1000 N	2084	-0-	1084	20104	187	1	1463	2	Y	382	381	0	6
						14	4	420	9					
11	3000 N	2041	-0-	-959	19145	184	1	1397	2	Y	356	358	0	4
						68	4	392	9					
12	3100 N	2043	-0-	-1057	18088	228	1	1373	2	Y	402	401	0	5
						442	9							
01	3100 N	1869	-0-	-1231	16857	231	1	1231	2	Y	362	360	0	7
						9	4	398	9					
02	2800 N	1590	-0-	-1210	15647	217	1	986	2	Y	352	351	0	8
						387	9							
03	3100 N	1932	-0-	-1168	14479	243	1	1248	2	Y	379	380	0	7
						24	4	417	9					

CMWW A		WELL #: 4310H		RRCID -> 272350		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020				
10	909 X	10	-0-	-899	-0-	2	2	8	9	Y	7	12	0	-0-
11	665 X	665	-0-	-0-	-0-	50	1	600	2	Y	7	7	0	-0-
						7	4	8	9					
12	155 X	55	-0-	-100	-0-	2	1	28	2	Y	23	22	0	1
						25	9							
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	Y	62	60	0	3
						1	4	68	9					
02	616 N	323	-0-	-293	-0-	19	1	226	2	Y	71	71	0	3
						78	9							
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	83	83	0	3
						1	4	91	9					

CMWW A		WELL #: 4314H		RRCID -> 272510		COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277				
10	4867 X	802	-0-	-4065	-0-	55	1	675	2	Y	63	74	0	5
						3	4	69	9					
11	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	106	1	1280	2	Y	207	203	0	9
						16	4	228	9					
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	79	1	909	2	Y	178	178	0	9
						2	4	196	9					
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	103	1	1206	2	Y	106	108	0	7
						5	4	117	9					
02	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	169	1	2010	2	Y	133	133	0	7
						146	9							
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	156	1	1821	2	Y	168	167	0	8
						12	4	185	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
CMWW A		WELL #: 4311H		RRCID -> 272705		COMPL. DATE 09/10/2013				TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	83 1	1013 2	Y	27	55 0			15
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	4 4	30 9	Y	83	84 0			14
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11 1	131 2	Y	92	90 0			16
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	2 4	91 9	Y	472	454 0			34
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	Y	220	238 0			16
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	101 9	35 1	Y	331	331 0			16
						2 4	411 2	Y					
						43 1	519 9	Y					
						242 9	515 2	Y					
						19 1	216 2	Y					
						1 4	364 9	Y					

CMWW A		WELL #: 4202H		RRCID -> 273030		COMPL. DATE 02/15/2014				TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726			
10	1000 N	1555	-0-	555	6622	113 1	1382 2	Y	50	52 0			3
11	3000 N	1477	-0-	-1523	5099	5 4	55 9	Y	61	62 0			2
12	3100 N	1049	-0-	-2051	3048	106 1	1288 2	Y	73	72 0			3
01	3100 N	1132	-0-	-1968	1080	16 4	67 9	Y	79	78 0			4
02	2301 N	1221	-0-	-1080	-0-	78 1	889 2	Y	67	68 0			3
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	2 4	80 9	Y	89	89 0			3
						82 1	959 2	Y					
						4 4	87 9	Y					
						89 1	1058 2	Y					
						74 9		Y					
						95 1	1109 2	Y					
						7 4	98 9	Y					

CMWW B		WELL #: 3702H		RRCID -> 273791		COMPL. DATE 08/23/2011				TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469			
10	611 N	130	-0-	-481	-0-	6 1	76 2	Y	44				321
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	48 9	192 2	Y	86	191 1			216
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	2 4	95 9	Y	65				281
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	15 1	172 2	Y	42				323
02	280 N	7	-0-	-273	-0-	72 9	46 9	Y	2				325
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	2 2	2 9	Y	1	101 1			225
						5 2		Y					

CMWW A		WELL #: 4503H		RRCID -> 274099		COMPL. DATE 02/13/2014				TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
CMWW A		WELL #: 4502H		RRCID -> 274155		COMPL. DATE 02/14/2014		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1000 N	639	-0-	-361	1604	42 1	510 2	2	Y	77	77	0			4
11	2187 N	583	-0-	-1604	-0-	2 4	85 9	40 1	483 2	Y	49	51	0		2
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	6 4	54 9	63 1	720 2	Y	93	91	0		4
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	2 4	102 9	38 1	444 2	Y	108	107	0		5
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	2 4	119 9	45 1	531 2	Y	47	50	0		2
03	713 N	686	-0-	-27	-0-	52 9		54 1	625 2	Y	3	4	0		1
						4 4	3 9								
CMWW A		WELL #: 4405H		RRCID -> 274158		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236							
10	DLQ G-10	1183	-0-	1183	3322	71 1	876 2	3 4	233 9	Y	212	213	0		12
11	DLQ G-10	826	-0-	826	4148	49 1	595 2	7 4	175 9	Y	159	165	0		6
12	3100 N	329	-0-	-2771	1377	12 1	143 2	174 9		Y	158	157	0		7
01	1978 N	601	-0-	-1377	-0-	38 1	441 2	2 4	120 9	Y	109	111	0		5
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	66 1	782 2	83 9		Y	75	77	0		3
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	39 1	459 2	3 4	215 9	Y	195	191	0		7
LIGHT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 274263		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564							
10	8952 X	1583	-0-	-7369	-0-	324 1	1183 2	76 9		Y	69	69	0		6
11	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	294 1	1271 2	88 9		Y	80	81	0		5
12	2759 X	2240	-0-	-519	-0-	367 1	1753 2	120 9		Y	109	105	0		9
01	2759 X	1542	-0-	-1217	-0-	372 1	1102 2	68 9		Y	62	66	0		5
02	1960 X	1708	-0-	-252	-0-	154 1	1498 2	56 9		Y	51	52	0		4
03	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	289 1	1928 2	136 9		Y	124	120	0		8
CMWW A		WELL #: 4406H		RRCID -> 274305		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	49	0		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	42	0		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	29	0		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	36	0		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	26	0		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	58	0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC LIGHT RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
		WELL #: 7		RRCID -> 274432		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 7945 - 13738		
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	
10	DLQ G-10	1840	-0-	1840	9682	214 1	1552 2	Y	67	67 0	6	
11	11615 X	1933	-0-	-9682	-0-	74 9	1663 2	Y	53	56 0	3	
12	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	58 9	939 2	Y	58	56 0	5	
01	2449 X	2017	-0-	-432	-0-	239 1	1680 2	Y	77	76 0	6	
02	2072 X	1926	-0-	-146	-0-	64 9	1593 2	Y	63	65 0	4	
03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	252 1	2670 2	Y	116	113 0	7	
						85 9						
						264 1						
						69 9						
						401 1						
						128 9						

MORO CREEK		WELL #: 2405H		RRCID -> 276199		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 7318		PERF. 7425 - 15099		
10	1000 N	1184	-0-	184	6788	78 1	987 2	Y	107	105 0	5	
11	3000 N	1689	-0-	-1311	5477	1 4	118 9					
12	7492 X	2015	-0-	-5477	-0-	69 1	792 2	Y	752	741 0	16	
01	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1 4	827 9					
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	73 1	835 2	Y	1004	997 0	23	
03	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	3 4	1104 9					
						72 1	830 2	Y	463	465 0	21	
						509 9						
						60 1	740 2	Y	420	418 0	23	
						462 9						
						82 1	1068 2	Y	372	376 0	19	
						9 4	409 9					

MORO CREEK		WELL #: 2404H		RRCID -> 276264		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 7267 - 16854		
10	126234 X	27223	-0-	-99011	-0-	1818 1	23029 2	Y	2133	2109 0	185	
11	22036 X	22036	-0-	-0-	-0-	30 4	2346 9					
12	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	1599 1	18406 2	Y	1835	1844 0	176	
01	18173 X	18173	-0-	-0-	-0-	12 4	2019 9					
02	14808 X	14808	-0-	-0-	-0-	1367 1	15560 2	Y	1241	1254 0	163	
*03	14679 X	14679	-0-	-0-	-0-	50 4	1365 9					
						1382 1	15853 2	Y	848	833 0	178	
						5 4	933 9					
						1066 1	13091 2	Y	592	600 0	170	
						651 9						
						994 1	12955 2	Y	567	566 0	171	
						106 4	624 9					

CMWW B		WELL #: 3602H		RRCID -> 276282		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 6544		PERF. 7016 - 12087		
10	9415 X	2437	-0-	-6978	-0-	162 1	1989 2	Y	253	254 0	30	
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	8 4	278 9					
12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	172 1	2078 2	Y	226	230 0	26	
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	26 4	249 9					
02	2212 N	2130	-0-	-82	-0-	177 1	2025 2	Y	234	230 0	30	
03	2449 N	2296	-0-	-153	-0-	5 4	257 9					
						165 1	1930 2	Y	137	152 0	15	
						8 4	151 9					
						155 1	1842 2	Y	121	120 0	16	
						133 9						
						175 1	2035 2	Y	66	73 0	9	
						13 4	73 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
LIGHT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 277027		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6913 X	6370	-0-	-543	-0-	866	1	4800	2	N	640	655	0		186
						704	9								
11	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	1081	1	6315	2	N	763	769	0		180
						839	9								
12	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	1280	1	8654	2	N	935	907	0		208
						1029	9								
01	8463 X	8287	-0-	-176	-0-	1037	1	6467	2	N	712	732	0		188
						783	9								
02	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	1249	1	7811	2	N	811	808	0		191
						892	9								
03	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	1140	1	7603	2	N	642	652	0		181
						706	9								
LIGHT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 277162		COMPL. DATE 02/15/2017				TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510					
10	9114 X	7589	-0-	-1525	-0-	987	1	5569	2	N	939	926	0		222
						1033	9								
11	7950 X	5000	-0-	-2950	-0-	818	1	3377	2	N	732	764	0		190
						805	9								
12	8401 X	3344	-0-	-5057	-0-	838	1	1834	2	N	611	607	0		194
						672	9								
01	8401 X	6623	-0-	-1778	-0-	1063	1	4430	2	N	1027	997	0		224
						1130	9								
02	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	1301	1	6288	2	N	994	1009	0		209
						1093	9								
03	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	992	1	6617	2	N	988	987	0		210
						1087	9								
MORO CREEK		WELL #: 3310H		RRCID -> 277701		COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7278 - 17283					
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	Y	215	215	0		3
						2	4	237	9						
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	253	2	Y	207	208	0		2
						12	4	228	9						
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	47	1	282	2	Y	231	230	0		3
						254	9								
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	64	1	340	2	Y	221	220	0		4
						2	4	243	9						
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	64	1	289	2	Y	184	184	0		4
						202	9								
03	589 N	575	-0-	-14	-0-	59	1	305	2	Y	186	186	0		4
						6	4	205	9						
MORO CREEK		WELL #: 3404H		RRCID -> 277703		COMPL. DATE 03/31/2015				TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7362 - 14891					
10	DLQ G-10	1809	-0-	1809	7066	138	1	1077	2	Y	530	530	0		8
						11	4	583	9						
11	DLQ G-10	1685	-0-	1685	8751	129	1	978	2	Y	482	484	0		6
						48	4	530	9						
12	10295 X	1544	-0-	-8751	-0-	145	1	873	2	Y	478	478	0		6
						526	9								
01	1798 X	1406	-0-	-392	-0-	146	1	781	2	Y	431	428	0		9
						5	4	474	9						
02	1624 X	1127	-0-	-497	-0-	126	1	572	2	Y	390	390	0		9
						429	9								
03	1798 X	1286	-0-	-512	-0-	132	1	680	2	Y	419	419	0		9
						13	4	461	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 3403H		RRCID -> 277706		COMPL. DATE 03/31/2015				TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1817	-0-	1817	7366	162	1	1271	2	Y	338	338	0			7
						12	4	372	9							
11	DLQ G-10	1660	-0-	1660	9026	152	1	1154	2	Y	271	274	0			4
						56	4	298	9							
12	10622 X	1596	-0-	-9026	-0-	181	1	1090	2	Y	295	295	0			4
						325	9									
01	1705 X	1470	-0-	-235	-0-	196	1	1047	2	Y	200	198	0			6
						7	4	220	9							
02	1652 X	1166	-0-	-486	-0-	153	1	694	2	Y	290	288	0			8
						319	9									
03	1581 N	1269	-0-	-312	-0-	148	1	758	2	Y	316	315	0			9
						15	4	348	9							
MORO CREEK				WELL #: 3309H		RRCID -> 277789		COMPL. DATE 03/21/2015				TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164				
10	1000 N	1168	-0-	168	2871	94	1	734	2	Y	303	303	0			4
						7	4	333	9							
11	3000 N	1042	-0-	-1958	913	81	1	614	2	Y	288	289	0			3
						30	4	317	9							
12	1960 N	1047	-0-	-913	-0-	99	1	598	2	Y	318	317	0			4
						350	9									
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	102	1	541	2	Y	284	283	0			5
						4	4	312	9							
02	980 N	782	-0-	-198	-0-	97	1	441	2	Y	222	223	0			4
						244	9									
03	1054 N	966	-0-	-88	-0-	105	1	540	2	Y	283	282	0			5
						10	4	311	9							
MORO CREEK				WELL #: 3307H		RRCID -> 277926		COMPL. DATE 02/23/2015				TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663				
10	698 N	102	-0-	-596	-0-	11	1	87	2	Y	3	3	0			1
						1	4	3	9							
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	Y	1	2	0			-0-
						6	4	1	9							
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	95	2	Y	33	32	0			1
						36	9									
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	127	2	Y	35	35	0			1
						1	4	39	9							
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	119	2	Y	36	36	0			1
						40	9									
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	200	2	Y	37	37	0			1
						4	4	41	9							
CMWW A				WELL #: 4410H		RRCID -> 284221		COMPL. DATE 10/09/2017				TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246				
10	28430 X	7226	-0-	-21204	-0-	487	1	5984	2	Y	665	687	0			46
						23	4	732	9							
11	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	444	1	5384	2	Y	571	588	0			29
						66	4	628	9							
12	6107 X	5567	-0-	-540	-0-	389	1	4454	2	Y	649	642	0			36
						10	4	714	9							
01	6107 X	6071	-0-	-36	-0-	417	1	4887	2	Y	678	673	0			41
						21	4	746	9							
02	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	408	1	4836	2	Y	631	638	0			34
						694	9									
03	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	460	1	5360	2	Y	824	824	0			34
						35	4	906	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
CMWW A		WELL #: 4409H		RRCID -> 284222		COMPL. DATE 10/14/2017			TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	34872 X	8437	-0-	-26435	-0-	558 1	6854 2	26 4	999 9	Y	908	905	0		51
11	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	507 1	6141 2	76 4	921 9	Y	837	855	0		33
12	8835 X	8053	-0-	-782	-0-	576 1	6598 2	15 4	864 9	Y	785	784	0		34
01	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	636 1	7447 2	32 4	1032 9	Y	938	929	0		43
02	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	634 1	7518 2	716 9		Y	651	665	0		29
03	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	740 1	8616 2	56 4	779 9	Y	708	710	0		27

CMWW A		WELL #: 4320H		RRCID -> 285293		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171						
10	13981 X	8642	-0-	-5339	-0-	632 1	7764 2	30 4	216 9	Y	196	222	0		26
11	9330 X	7387	-0-	-1943	-0-	544 1	6590 2	81 4	172 9	Y	156	163	0		19
12	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	876 1	10031 2	22 4	222 9	Y	202	198	0		23
01	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	927 1	10847 2	46 4	249 9	Y	226	218	0		31
02	7812 X	7363	-0-	-449	-0-	554 1	6567 2	242 9		Y	220	227	0		24
03	11160 X	5252	-0-	-5908	-0-	375 1	4365 2	28 4	484 9	Y	440	442	0		22

MORO CREEK		WELL #: 2310H		RRCID -> 285295		COMPL. DATE 06/11/2018			TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661						
10	27288 X	3930	-0-	-23358	-0-	220 1	2793 2	4 4	913 9	Y	830	823	0		14
11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	189 1	2176 2	1 4	589 9	Y	535	538	0		11
12	9455 X	3096	-0-	-6359	-0-	190 1	2159 2	7 4	740 9	Y	673	670	0		14
01	7099 X	3325	-0-	-3774	-0-	229 1	2629 2	1 4	466 9	Y	424	421	0		17
02	6412 X	3583	-0-	-2829	-0-	231 1	2839 2	513 9		Y	466	460	0		23
03	3937 X	2666	-0-	-1271	-0-	162 1	2117 2	17 4	370 9	Y	336	344	0		15

MORO CREEK		WELL #: 2308H		RRCID -> 285334		COMPL. DATE 06/11/2018			TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388						
10	1000 N	26176	-0-	25176	69510	1777 1	22510 2	29 4	1860 9	Y	1691	1670	0		35
11	3000 N	24205	-0-	21205	90715	1809 1	20823 2	13 4	1560 9	Y	1418	1419	0		34
12	114588 X	23873	-0-	-90715	-0-	1766 1	20110 2	64 4	1933 9	Y	1757	1748	0		43
01	25312 X	25312	-0-	-0-	-0-	1896 1	21749 2	6 4	1661 9	Y	1510	1481	0		72
02	25232 X	25232	-0-	-0-	-0-	1804 1	22151 2	1277 9		Y	1161	1167	0		66
03	26159 X	26159	-0-	-0-	-0-	1750 1	22817 2	187 4	1405 9	Y	1277	1281	0		62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
MORO CREEK		WELL #: 2309H		RRCID -> 285335		COMPL. DATE 06/11/2018			TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151		
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
10	6585 X	5454	-0-	-1131	-0-	392 1	4969 2	Y	79	76 0	5
11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	429 1	4934 2	Y	124	123 0	6
12	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	587 1	6686 2	Y	362	359 0	9
01	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	443 1	5080 2	Y	221	218 0	12
02	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	429 1	5270 2	Y	129	132 0	9
03	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	613 1	7988 2	Y	567	550 0	26

CMWW A		WELL #: 4317H		RRCID -> 285553		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480		
10	13377 X	3626	-0-	-9751	-0-	234 1	2869 2	Y	465	443 0	31
11	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	314 1	3807 2	Y	225	242 0	14
12	3596 X	3464	-0-	-132	-0-	264 1	3025 2	Y	153	155 0	12
01	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	430 1	5031 2	Y	146	146 0	12
02	4060 X	3472	-0-	-588	-0-	253 1	3006 2	Y	194	193 0	13
03	4495 X	4058	-0-	-437	-0-	308 1	3589 2	Y	125	131 0	7

CMWW A		WELL #: 4316H		RRCID -> 285677		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535		
10	1000 N	1113	-0-	113	7241	61 1	748 2	Y	274	275 0	19
11	12805 X	5564	-0-	-7241	-0-	404 1	4891 2	Y	190	199 0	10
12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	129 1	1471 2	Y	223	220 0	13
01	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	151 1	1772 2	Y	179	178 0	14
02	342 X	342	-0-	-0-	-0-	10 1	116 2	Y	196	198 0	12
03	155 X	5	-0-	-150	-0-	5 2		Y	-0-	8 0	4

CMWW A		WELL #: 4319H		RRCID -> 285684		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186		
10	61433 X	14496	-0-	-46937	-0-	1076 1	13220 2	Y	135	164 0	18
11	15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	1138 1	13788 2	Y	138	142 0	14
12	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	522 1	5974 2	Y	212	207 0	19
01	14419 X	14419	-0-	-0-	-0-	1112 1	13020 2	Y	211	208 0	22
02	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	347 1	4112 2	Y	116	127 0	11
03	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	148 1	1719 2	Y	111	117 0	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	9624 X	2506	-0-	-7118	-0-	182 9 4	1 2234 81 9	2	2	Y	74	109 0			7
11	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	109 16 4	1 1327 95 9	2	2	Y	86	88 0			5
12	2976 X	915	-0-	-2061	-0-	68 2 4	1 783 62 9	2	2	Y	56	57 0			4
01	3224 X	2337	-0-	-887	-0-	158 8 4	1 1845 326 9	2	2	Y	296	283 0			17
02	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	629 282 9	1 7467	2	2	Y	256	258 0			15
03	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	615 47 4	1 7164 710 9	2	2	Y	645	629 0			31
CMWW A		WELL #: 4504H		RRCID -> 287208		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 7438		PERF. 7628 - 13133					
10	47404 X	14646	-0-	-32758	-0-	1001 47 4	1 12293 1305 9	2	2	Y	1186	1176 0			67
11	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	905 135 4	1 10969 1040 9	2	2	Y	945	975 0			37
12	17081 X	12481	-0-	-4600	-0-	941 24 4	1 10769 747 9	2	2	Y	679	686 0			30
01	17081 X	13712	-0-	-3369	-0-	1012 50 4	1 11847 803 9	2	2	Y	730	724 0			36
02	13216 X	12667	-0-	-549	-0-	935 644 9	1 11088	2	2	Y	585	593 0			28
03	14632 X	14258	-0-	-374	-0-	1054 80 4	1 12277 847 9	2	2	Y	770	769 0			29
CMWW A		WELL #: 4505H		RRCID -> 287209		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 7341 - 17341					
10	88561 X	21294	-0-	-67267	-0-	1488 70 4	1 18275 1461 9	2	2	Y	1328	1332 0			74
11	21322 X	21322	-0-	-0-	-0-	1505 225 4	1 18241 1351 9	2	2	Y	1228	1254 0			48
12	25420 X	22075	-0-	-3345	-0-	1640 42 4	1 18766 1627 9	2	2	Y	1479	1462 0			65
01	25420 X	22428	-0-	-2992	-0-	1647 82 4	1 19280 1419 9	2	2	Y	1290	1292 0			63
02	21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	1534 1343 9	1 18202	2	2	Y	1221	1226 0			58
03	26708 X	26708	-0-	-0-	-0-	1955 148 4	1 22771 1834 9	2	2	Y	1667	1661 0			64
CMWW A		WELL #: 4506H		RRCID -> 287210		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7421		PERF. 7342 - 17318					
10	88466 X	24902	-0-	-63564	-0-	1782 84 4	1 21879 1157 9	2	2	Y	1052	1051 0			60
11	24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	1741 260 4	1 21102 1071 9	2	2	Y	974	995 0			39
12	24430 X	24430	-0-	-0-	-0-	1864 48 4	1 21332 1186 9	2	2	Y	1078	1068 0			49
01	23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	1782 89 4	1 20863 781 9	2	2	Y	710	721 0			38
02	23509 X	23509	-0-	-0-	-0-	1758 894 9	1 20857	2	2	Y	813	809 0			42
03	25455 X	25455	-0-	-0-	-0-	1909 145 4	1 22233 1168 9	2	2	Y	1062	1060 0			44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A		//CONT.// //CONT.//	12018 200 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	99914 X	27530	-0-	-72384	-0-	1948	1	23928	2	Y	1420	1405	0			79
						92	4	1562	9							
11	22274 X	22274	-0-	-0-	-0-	1578	1	19123	2	Y	1215	1247	0			47
						236	4	1337	9							
12	22855 X	22855	-0-	-0-	-0-	1705	1	19512	2	Y	1449	1434	0			62
						44	4	1594	9							
01	24463 X	24463	-0-	-0-	-0-	1809	1	21178	2	Y	1260	1263	0			59
						90	4	1386	9							
02	23952 X	23952	-0-	-0-	-0-	1762	1	20908	2	Y	1165	1171	0			53
						1282	9									
03	27643 X	27643	-0-	-0-	-0-	2051	1	23887	2	Y	1409	1409	0			53
						155	4	1550	9							
MORO CREEK				WELL #: 2407H		RRCID ->	287463	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7341 - 15210			
10	6816 X	1773	-0-	-5043	-0-	122	1	1541	2	Y	98	94	0			7
						2	4	108	9							
11	817 X	817	-0-	-0-	-0-	62	1	709	2	Y	42	43	0			6
						46	9									
12	2046 X	995	-0-	-1051	-0-	65	1	738	2	Y	173	174	0			5
						2	4	190	9							
01	3007 X	959	-0-	-2048	-0-	62	1	717	2	Y	164	158	0			11
						180	9									
02	2716 X	626	-0-	-2090	-0-	40	1	490	2	Y	87	91	0			7
						96	9									
03	1767 X	590	-0-	-1177	-0-	37	1	485	2	Y	58	58	0			7
						4	4	64	9							
MORO CREEK				WELL #: 2408H		RRCID ->	287464	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7440 - 15398			
10	6627 X	1115	-0-	-5512	-0-	79	1	1003	2	Y	29	25	0			6
						1	4	32	9							
11	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	80	1	919	2	Y	11	13	0			4
						1	4	12	9							
12	2046 X	1537	-0-	-509	-0-	108	1	1228	2	Y	179	179	0			4
						4	4	197	9							
01	2542 X	1574	-0-	-968	-0-	119	1	1367	2	Y	80	78	0			6
						88	9									
02	2296 X	2038	-0-	-258	-0-	152	1	1862	2	Y	22	26	0			2
						24	9									
03	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	159	1	2067	2	Y	150	142	0			10
						17	4	165	9							
MORO CREEK				WELL #: 2409H		RRCID ->	287467	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	7222	PERF.	7702 - 15708			
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	61	1	776	2	Y	374	369	0			6
						1	4	411	9							
11	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	635	1	7303	2	Y	692	686	0			12
						5	4	761	9							
12	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	541	1	6163	2	Y	740	736	0			16
						20	4	814	9							
01	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	501	1	5747	2	Y	664	651	0			29
						2	4	730	9							
02	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	500	1	6145	2	Y	512	514	0			27
						563	9									
03	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	463	1	6037	2	Y	487	491	0			23
						49	4	536	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
10	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	955 1	11731 2	45 4	1368 9	N	1244	1210 0			75
11	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	618 1	7495 2	92 4	1301 9	N	1183	1207 0			51
12	13008 X	13008	-0-	-0-	-0-	960 1	10990 2	25 4	1033 9	N	939	944 0			46
01	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	896 1	10488 2	45 4	968 9	N	880	878 0			48
02	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	621 1	7368 2	991 9		N	901	902 0			47
03	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	673 1	7832 2	51 4	1533 9	N	1394	1387 0			54
CMWW A		WELL #: 4322H		RRCID -> 288912		COMPL. DATE 07/31/2021				TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876					
10	29427 X	29427	-0-	-0-	-0-	2097 1	25750 2	99 4	1481 9	N	1346	1347 0			76
11	26928 X	26928	-0-	-0-	-0-	1916 1	23219 2	286 4	1507 9	N	1370	1392 0			54
12	22436 X	22436	-0-	-0-	-0-	1696 1	19408 2	43 4	1289 9	N	1172	1174 0			52
01	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	873 1	10215 2	44 4	1361 9	N	1237	1228 0			61
02	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	782 1	9277 2	1258 9		N	1144	1151 0			54
03	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	739 1	8611 2	56 4	1256 9	N	1142	1152 0			44
CMWW A		WELL #: 4323H		RRCID -> 288913		COMPL. DATE 08/03/2021				TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051					
10	18614 X	18614	-0-	-0-	-0-	1245 1	15289 2	59 4	2021 9	N	1837	1813 0			112
11	18161 X	18161	-0-	-0-	-0-	1252 1	15175 2	187 4	1547 9	N	1406	1454 0			64
12	19719 X	19719	-0-	-0-	-0-	1443 1	16517 2	37 4	1722 9	N	1565	1551 0			78
01	18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	1290 1	15107 2	64 4	1637 9	N	1488	1485 0			81
02	16957 X	16957	-0-	-0-	-0-	1195 1	14180 2	1582 9		N	1438	1447 0			72
03	19425 X	19425	-0-	-0-	-0-	1367 1	15921 2	104 4	2033 9	N	1848	1848 0			72
MORO CREEK		WELL #: 3319H		RRCID -> 288926		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076					
10	14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	1358 1	10629 2	104 4	1912 9	N	1738	1734 0			24
11	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	1228 1	9300 2	455 4	1806 9	N	1642	1649 0			17
12	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	1399 1	8418 2	1905 9		N	1732	1729 0			20
01	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	1414 1	7544 2	53 4	1609 9	N	1463	1456 0			27
02	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	1303 1	5920 2	1284 9		N	1167	1170 0			24
03	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	1425 1	7323 2	141 4	1497 9	N	1361	1361 0			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
VIVION UNIT B		WELL #: 17		RRCID -> 291957		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062			
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
10	783 X	783	-0-	-0-	-0-	697 1	86 9	N	78	83 0	18
11	715 X	715	-0-	-0-	-0-	686 1	29 9	N	26	42 0	2
12	855 X	855	-0-	-0-	-0-	447 1	408 9	N	371	373 0	-0-
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	307 1	14 2	N	38	38 0	-0-
						1 4	42 9				
02	846 X	846	-0-	-0-	-0-	358 1	428 2	N	50	48 0	2
						5 4	55 9				
03	655 X	655	-0-	-0-	-0-	29 1	602 2	N	22	24 0	-0-
						24 9					
VIVION UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 291977		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653			
10	1000 N	1238	-0-	238	10317	934 1	304 9	Y	276	213 0	80
11	3000 N	1852	-0-	-1148	9169	1307 1	427 2	Y	107	177 0	10
						118 9					
12	3100 N	3498	-0-	398	9567	326 1	3172 2	Y	-0-	10 0	-0-
01	3100 N	288	-0-	-2812	6755	207 1	81 9	Y	74	67 0	7
02	2800 N	2457	-0-	-343	6412	208 1	1860 2	Y	342	345 0	4
						13 4	376 9				
03	6412 X	-0-	-0-	-6412	-0-			Y	62	66 0	-0-
VIVION UNIT A		WELL #: 8		RRCID -> 291978		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642			
10	790 X	790	-0-	-0-	-0-	585 1	205 9	N	186	97 0	114
11	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	915 1	428 2	N	77	170 0	21
						85 9					
12	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	241 1	616 2	N	250	271 0	-0-
						275 9					
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	242 1	1840 2	N	314	311 0	3
						5 4	345 9				
02	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	169 1	909 2	N	200	201 0	2
						7 4	220 9				
03	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	79 1	1657 2	N	173	172 0	3
						190 9					
VIVION		WELL #: 4		RRCID -> 291979		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516			
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	213 1	8 9	N	7	6 0	4
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1180 1	159 2	N	42	39 0	7
						46 9					
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	223 1	2169 2	N	-0-	7 0	-0-
01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	201 1	2410 2	N	-0-		-0-
						7 4					
02	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	188 1	2264 2	N	-0-		-0-
						15 4					
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	70 1	1474 2	N	-0-		-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	12710 X	9605	-0-	-3105	-0-	1127	1	6455	2	N	1839	1817	0		154
						2023	9								
11	12300 X	10639	-0-	-1661	-0-	823	1	7471	2	N	2132	2153	0		133
						2345	9								
12	12927 X	10610	-0-	-2317	-0-	946	1	7501	2	N	1966	1940	0		159
						2163	9								
01	12927 X	9963	-0-	-2964	-0-	1021	1	6864	2	N	1889	1901	0		147
						2078	9								
02	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	1112	1	8375	2	N	1837	1857	0		127
						2021	9								
03	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	1264	1	8426	2	N	1908	1903	0		132
						2099	9								

LIGHT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 291994 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 13658

10	6200 X	4584	-0-	-1616	-0-	762	1	3323	2	Y	454	449	0		39
						499	9								
11	6000 X	4946	-0-	-1054	-0-	729	1	3660	2	Y	506	513	0		32
						557	9								
12	5859 X	5265	-0-	-594	-0-	845	1	3897	2	Y	475	468	0		39
						523	9								
01	5611 X	5416	-0-	-195	-0-	917	1	3964	2	Y	486	486	0		39
						535	9								
02	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	1010	1	4240	2	Y	594	594	0		39
						653	9								
03	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	688	1	4586	2	Y	476	484	0		31
						524	9								

VIVION WELL #: 3 RRCID -> 292000 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353

10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	136	1	56	9	N	51	35	0		28
11	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1099	1	181	2	N	49	68	0		9
						54	9								
12	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	230	1	968	2	N	-0-	9	0		-0-
01	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	228	1	995	2	N	-0-				-0-
						3	4								
02	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	213	1	931	2	N	-0-				-0-
						7	4								
03	710 X	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	2	N	-0-				-0-

CMWW B WELL #: 3605H RRCID -> 292268 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921

10	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	565	1	6934	2	N	1672	1645	0		634
						27	4	1839	9						
11	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	484	1	5861	2	N	1497	1529	0		602
						72	4	1647	9						
12	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	377	1	4318	2	N	1562	1530	0		634
						10	4	1718	9						
01	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	436	1	5102	2	N	1455	1510	0		579
						22	4	1601	9						
02	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	504	1	5983	2	N	1368	1350	0		597
						1505	9								
03	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	476	1	5538	2	N	1371	1392	0		576
						36	4	1508	9						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	534 1	6767 2	905 9	905 9	N	823	807 0			24
11	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	473 1	5448 2	663 9	663 9	N	603	608 0			19
12	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	535 1	6093 2	647 9	647 9	N	588	595 0			12
01	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	530 1	6086 2	562 9	562 9	N	511	495 0			28
02	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	449 1	5516 2	483 9	483 9	N	439	441 0			26
*03	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	448 1	5843 2	48 4	472 9	N	429	430 0			25

CMWW B WELL #: 3604H RRCID -> 292346 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851

10	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	575 1	7067 2	27 4	349 9	N	317	326 0			338
11	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	495 1	5996 2	74 4	167 9	N	152	171 0			319
12	8060 X	6980	-0-	-1080	-0-	533 1	6105 2	14 4	328 9	N	298	279 0			338
01	8060 X	6729	-0-	-1331	-0-	495 1	5795 2	25 4	414 9	N	376	378 0			336
02	7252 X	6934	-0-	-318	-0-	497 1	5897 2	540 9		N	491	472 0			355
03	8029 X	6314	-0-	-1715	-0-	463 1	5395 2	35 4	421 9	N	383	400 0			338

MORO CREEK WELL #: 2411H RRCID -> 292573 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276

10	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	77 1	981 2	1 4	178 9	N	162	153 0			10
11	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	69 1	795 2	1 4	241 9	N	219	220 0			9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	261 0			9
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206	201 0			14
02	1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	96	100 0			10
*03	1240 X	525	-0-	-715	-0-	26 1	338 2	3 4	158 9	N	144	141 0			13

MORO CREEK B WELL #: 2603H RRCID -> 297203 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6975 - 14576

10	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	543 1	6880 2	9 4	911 9	N	828	822 0			12
11	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	530 1	6099 2	4 4	647 9	N	588	590 0			10
12	13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	1039 1	11833 2	38 4	534 9	N	485	486 0			9
01	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	597 1	6850 2	2 4	576 9	N	524	513 0			20
02	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	494 1	6063 2	414 9		N	376	378 0			18
03	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	463 1	6035 2	49 4	453 9	N	412	412 0			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
MORO CREEK A		WELL #: 2602H		RRCID -> 297205		COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7025 - 14476				
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	
10	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	348	1	4405	2	N	682	678	0	10
						6	4	750	9					
11	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	478	1	5505	2	N	850	846	0	14
						4	4	935	9					
12	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	493	1	5614	2	N	852	849	0	17
						18	4	937	9					
01	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	530	1	6084	2	N	757	745	0	29
						2	4	833	9					
02	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	455	1	5590	2	N	608	608	0	29
						669	9							
03	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	455	1	5936	2	N	673	673	0	29
						49	4	740	9					
MORO CREEK C		WELL #: 2604H		RRCID -> 297267		COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6800 - 11701				
10	3627 X	1989	-0-	-1638	-0-	132	1	1670	2	N	168	167	0	2
						2	4	185	9					
11	3510 X	1474	-0-	-2036	-0-	104	1	1196	2	N	157	156	0	3
						1	4	173	9					
12	6913 X	1593	-0-	-5320	-0-	111	1	1259	2	N	199	198	0	4
						4	4	219	9					
01	859 X	859	-0-	-0-	-0-	58	1	662	2	N	126	125	0	5
						139	9							
02	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	110	1	1354	2	N	146	144	0	7
						161	9							
03	881 X	881	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	N	121	123	0	5
						6	4	133	9					
MORO CREEK D		WELL #: 2605H		RRCID -> 297414		COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6850 - 11751				
10	8370 X	6284	-0-	-2086	-0-	424	1	5378	2	N	432	429	0	6
						7	4	475	9					
11	8010 X	6485	-0-	-1525	-0-	476	1	5481	2	N	476	474	0	8
						4	4	524	9					
12	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	1066	1	12134	2	N	429	429	0	8
						39	4	472	9					
01	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	508	1	5825	2	N	437	428	0	17
						2	4	481	9					
02	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	383	1	4703	2	N	313	315	0	15
						344	9							
03	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	445	1	5804	2	N	380	379	0	16
						48	4	418	9					
VIVION UNIT A		WELL #: 9		RRCID -> 297442		COMPL. DATE 09/12/2022				TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7835 - 15301				
10	9331 X	1359	-0-	-7972	-0-	803	1	556	9	N	505	510	0	110
11	9480 X	2252	-0-	-7228	-0-	1648	1	286	2	N	289	383	0	16
						318	9							
12	9796 X	5386	-0-	-4410	-0-	459	1	4134	2	N	721	730	0	7
						793	9							
01	10137 X	3482	-0-	-6655	-0-	297	1	2497	2	N	619	626	0	-0-
						7	4	681	9					
02	9156 X	3215	-0-	-5941	-0-	351	1	2597	2	N	226	226	0	-0-
						18	4	249	9					
03	5394 X	2631	-0-	-2763	-0-	97	1	2038	2	N	451	438	0	13
						496	9							

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 7658 PERF. 7820 - 15151												
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

10		13237 X	1265	-0-	-11972	-0-	865 1	400 9	N	364	355 0	86
11		13890 X	1445	-0-	-12445	-0-	1256 1	189 9	N	172	250 0	8
12		14353 X	1002	-0-	-13351	-0-	389 1	590 2	N	21	29 0	-0-
							23 9					
01		13547 X	904	-0-	-12643	-0-	322 1	447 2	N	121	121 0	-0-
							2 4					
02		11620 X	5294	-0-	-6326	-0-	408 1	4631 2	N	203	197 0	6
							32 4					
03		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	264 1	5552 2	N	199	198 0	7
							219 9					

VIVION UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 297699 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7845 - 15176												

10		12028 X	1069	-0-	-10959	-0-	733 1	336 9	N	305	322 0	70
11		12990 X	2018	-0-	-10972	-0-	1539 1	401 2	N	71	138 0	3
							78 9					
12		13423 X	6046	-0-	-7377	-0-	544 1	4938 2	N	513	506 0	10
							564 9					
01		12989 X	5594	-0-	-7395	-0-	468 1	4393 2	N	655	654 0	11
							12 4					
02		10836 X	8382	-0-	-2454	-0-	499 1	7081 2	N	685	684 0	12
							48 4					
03		10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	421 1	8880 2	N	738	741 0	9
							812 9					

MORO CREEK E WELL #: 2606H RRCID -> 298523 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6950 - 12151												

10		12648 X	8474	-0-	-4174	-0-	576 1	7301 2	N	534	529 0	8
							10 4					
11		13410 X	7698	-0-	-5712	-0-	567 1	6520 2	N	552	551 0	9
							4 4					
12		13857 X	8354	-0-	-5503	-0-	616 1	7013 2	N	639	636 0	12
							22 4					
01		10757 X	9342	-0-	-1415	-0-	695 1	7977 2	N	607	596 0	23
							2 4					
02		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	585 1	7180 2	N	496	495 0	24
							546 9					
03		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	580 1	7556 2	N	535	536 0	23
							62 4					

CMWW B WELL #: RRCID -> 298640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9834 - 20726												

10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566										
CMWW A		WELL #:		4324H	RRCID ->	298764	COMPL. DATE	08/25/2024	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7069 - 22776		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	980766 X	53705	-0-	-927061	-0-	3360	1	41262	2	N	8114	8244	0	513
						158	4	8925	9					
11	47658 X	47658	-0-	-0-	-0-	3034	1	36762	2	N	6735	6935	0	313
						453	4	7409	9					
12	59613 X	45260	-0-	-14353	-0-	3040	1	34796	2	N	6678	6647	0	344
						78	4	7346	9					
01	59613 X	45754	-0-	-13859	-0-	3051	1	35720	2	N	6210	6201	0	353
						152	4	6831	9					
02	53844 X	40985	-0-	-12859	-0-	2672	1	31705	2	N	6007	6058	0	302
						6608	9							
03	53692 X	47397	-0-	-6295	-0-	3263	1	38003	2	N	5349	5437	0	214
						247	4	5884	9					

ASHERTON UNIT A		WELL #:			RRCID ->	298765	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7069 - 22776	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MORO CREEK		WELL #:		3326H	RRCID ->	298786	COMPL. DATE	07/28/2023	TOTAL DEPTH	7041	PERF.	7438 - 15501		
10	14353 X	10872	-0-	-3481	-0-	1039	1	8132	2	N	1546	1543	0	22
						1701	9							
11	13890 X	9459	-0-	-4431	-0-	922	1	6982	2	N	1414	1421	0	15
						1555	9							
12	8866 X	8835	-0-	-31	-0-	1032	1	6210	2	N	1448	1446	0	17
						1593	9							
01	9424 X	8023	-0-	-1401	-0-	1056	1	5632	2	N	1214	1208	0	23
						1335	9							
02	9828 X	6156	-0-	-3672	-0-	902	1	4101	2	N	1048	1050	0	21
						1153	9							
03	10881 X	7148	-0-	-3733	-0-	964	1	4955	2	N	1117	1120	0	18
						1229	9							

MORO CREEK		WELL #:		3324H	RRCID ->	298787	COMPL. DATE	07/28/2023	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	7500 - 15651		
10	7254 X	3049	-0-	-4205	-0-	221	1	1731	2	N	997	992	0	17
						1097	9							
11	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	366	1	2774	2	N	1036	1041	0	12
						1140	9							
12	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	748	1	4500	2	N	1146	1144	0	14
						1261	9							
01	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	725	1	3868	2	N	911	907	0	18
						1002	9							
02	4004 X	3938	-0-	-66	-0-	555	1	2522	2	N	783	785	0	16
						861	9							
03	6510 X	4848	-0-	-1662	-0-	633	1	3252	2	N	875	875	0	16
						963	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
MORO CREEK		WELL #: 3325H		RRCID -> 298814		COMPL. DATE 07/26/2023			TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7438 - 15501					
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	
10	10447 X	7302	-0-	-3145	-0-	693	1	5425	2	N	1076	1075	0	15
						1184	9							
11	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	645	1	4886	2	N	1076	1080	0	11
						1184	9							
12	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	774	1	4657	2	N	1030	1029	0	12
						1133	9							
01	7378 X	5856	-0-	-1522	-0-	761	1	4058	2	N	943	938	0	17
						1037	9							
02	6664 X	4415	-0-	-2249	-0-	631	1	2867	2	N	834	834	0	17
						917	9							
03	7316 X	5891	-0-	-1425	-0-	796	1	4092	2	N	912	914	0	15
						1003	9							

CMWW A		WELL #: 4404H		RRCID -> 298824		COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7467 - 12493					
10	12090 X	10338	-0-	-1752	-0-	692	1	8495	2	N	1016	1021	0	62
						33	4	1118	9					
11	11700 X	10200	-0-	-1500	-0-	711	1	8610	2	N	703	733	0	32
						106	4	773	9					
12	11687 X	7786	-0-	-3901	-0-	562	1	6429	2	N	710	706	0	36
						14	4	781	9					
01	11687 X	8332	-0-	-3355	-0-	616	1	7206	2	N	435	444	0	27
						31	4	479	9					
02	10444 X	7226	-0-	-3218	-0-	523	1	6204	2	N	454	457	0	24
						499	9							
03	10540 X	7978	-0-	-2562	-0-	587	1	6841	2	N	459	464	0	19
						45	4	505	9					

CMWW A		WELL #: 4304H		RRCID -> 298825		COMPL. DATE 03/29/2013			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7748 - 15444					
10	2232 X	1269	-0-	-963	-0-	83	1	1019	2	N	148	151	0	9
						4	4	163	9					
11	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	277	1	3352	2	N	246	245	0	10
						41	4	271	9					
12	1271 X	1066	-0-	-205	-0-	77	1	878	2	N	99	104	0	5
						2	4	109	9					
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	95	1	1114	2	N	131	129	0	7
						5	4	144	9					
02	2464 X	1008	-0-	-1456	-0-	67	1	798	2	N	130	131	0	6
						143	9							
03	2728 X	1393	-0-	-1335	-0-	93	1	1088	2	N	186	185	0	7
						7	4	205	9					

CMWW A		WELL #: 4309H		RRCID -> 298826		COMPL. DATE 09/10/2013			TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7336 - 15028					
10	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	111	1	1362	2	N	617	606	0	34
						5	4	679	9					
11	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	83	1	1010	2	N	287	310	0	11
						12	4	316	9					
12	1612 X	1159	-0-	-453	-0-	75	1	855	2	N	206	208	0	9
						2	4	227	9					
01	3937 X	1543	-0-	-2394	-0-	112	1	1309	2	N	105	108	0	6
						6	4	116	9					
02	3556 X	882	-0-	-2674	-0-	64	1	760	2	N	53	55	0	4
						58	9							
03	2170 X	1034	-0-	-1136	-0-	68	1	787	2	N	158	152	0	10
						5	4	174	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: 4312H		RRCID -> 298827		COMPL. DATE 09/22/2013			TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7392 - 15460		
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
10	1302 X	483	-0-	-819	-0-	29 1	353 2	N	91	92 0	5
						1 4	100 9				
11	3390 X	522	-0-	-2868	-0-	32 1	393 2	N	84	86 0	3
						5 4	92 9				
12	3503 X	487	-0-	-3016	-0-	31 1	354 2	N	92	91 0	4
						1 4	101 9				
01	1085 X	336	-0-	-749	-0-	18 1	207 2	N	100	99 0	5
						1 4	110 9				
02	532 X	373	-0-	-159	-0-	24 1	286 2	N	57	58 0	4
						63 9					
03	527 X	452	-0-	-75	-0-	30 1	350 2	N	64	64 0	4
						2 4	70 9				
CMWW A		WELL #: 4313H		RRCID -> 298860		COMPL. DATE 09/22/2013			TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7476 - 15360		
10	719 X	719	-0-	-0-	-0-	51 1	629 2	N	34	44 0	4
						2 4	37 9				
11	859 X	859	-0-	-0-	-0-	58 1	703 2	N	81	80 0	5
						9 4	89 9				
12	930 X	680	-0-	-250	-0-	47 1	536 2	N	87	86 0	6
						1 4	96 9				
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	87 1	1022 2	N	110	108 0	8
						4 4	121 9				
02	812 N	689	-0-	-123	-0-	48 1	571 2	N	64	67 0	5
						70 9					
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	49 1	574 2	N	68	70 0	3
						4 4	75 9				
CMWW A		WELL #: 4315H		RRCID -> 298861		COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7517 - 16032		
10	7161 X	2088	-0-	-5073	-0-	138 1	1698 2	Y	223	254 0	23
						7 4	245 9				
11	3780 X	1592	-0-	-2188	-0-	101 1	1219 2	Y	234	240 0	17
						15 4	257 9				
12	3410 X	1752	-0-	-1658	-0-	118 1	1352 2	Y	254	251 0	20
						3 4	279 9				
01	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	128 1	1497 2	Y	242	237 0	25
						6 4	266 9				
02	1876 X	1661	-0-	-215	-0-	107 1	1267 2	Y	261	265 0	21
						287 9					
03	2077 X	1485	-0-	-592	-0-	95 1	1110 2	Y	248	254 0	15
						7 4	273 9				
MORO CREEK		WELL #: 3410H		RRCID -> 298947		COMPL. DATE 08/26/2024			TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7175 - 22751		
10	74989 X	72365	-0-	-2624	-0-	6961 1	54483 2	N	9443	9438 0	139
						534 4	10387 9				
11	72570 X	60487	-0-	-12083	-0-	5795 1	43886 2	N	7872	7925 0	86
						2147 4	8659 9				
12	58590 X	54073	-0-	-4517	-0-	6426 1	38680 2	N	8152	8141 0	97
						8967 9					
01	68851 X	48419	-0-	-20432	-0-	6326 1	33739 2	N	7381	7340 0	138
						235 4	8119 9				
02	65352 X	35423	-0-	-29929	-0-	5124 1	23290 2	N	6372	6383 0	127
						7009 9					
03	72354 X	43732	-0-	-28622	-0-	5801 1	29815 2	N	6857	6875 0	109
						573 4	7543 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566										
MORO CREEK			WELL #: 2413H		RRCID -> 299310		COMPL. DATE 06/11/2025			TOTAL DEPTH 7264		PERF. 6925 - 22951	
M	O	ALLOW CODE	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

10		406616 X	92989	-0-	-313627	-0-	5524 1	69983 2	N	15810	15737	0	270
							91 4	17391 9					
11		78621 X	78621	-0-	-0-	-0-	5247 1	60376 2	N	11781	11819	0	232
							39 4	12959 9					
12		74745 X	74745	-0-	-0-	-0-	5142 1	58551 2	N	9877	9894	0	215
							187 4	10865 9					
01		73892 X	73892	-0-	-0-	-0-	5188 1	59523 2	N	8330	8183	0	362
							18 4	9163 9					
02		60678 X	60678	-0-	-0-	-0-	4082 1	50125 2	N	5883	5930	0	315
							6471 9						
*03		59179 X	59179	-0-	-0-	-0-	3741 1	48777 2	N	5693	5734	0	274
							399 4	6262 9					

MORO CREEK			WELL #: 2412H		RRCID -> 299642		COMPL. DATE 06/13/2025			TOTAL DEPTH 7210		PERF. 7000 - 23001	
10		342590 X	79031	-0-	-263559	-0-	4502 1	57035 2	N	15836	15757	0	268
							74 4	17420 9					
11		69952 X	69952	-0-	-0-	-0-	4621 1	53182 2	N	11014	11067	0	215
							34 4	12115 9					
12		64494 X	64494	-0-	-0-	-0-	4361 1	49655 2	N	9381	9397	0	199
							159 4	10319 9					
01		68968 X	68968	-0-	-0-	-0-	4777 1	54812 2	N	8512	8345	0	366
							16 4	9363 9					
02		58938 X	58938	-0-	-0-	-0-	3863 1	47432 2	N	6948	6953	0	361
							7643 9						
*03		58889 X	58889	-0-	-0-	-0-	3582 1	46706 2	N	7472	7484	0	349
							382 4	8219 9					

ASHERTON UNIT A			WELL #: 2801H		RRCID -> 300412		COMPL. DATE 07/26/2013			TOTAL DEPTH 6653		PERF. 6932 - 16937	
10		16771 X	1362	-0-	-15409	-0-	85 1	1075 2	N	183	217	1	248
							1 4	201 9					
11		16230 X	1916	-0-	-14314	-0-	132 1	1518 2	N	241	252	1	237
							1 4	265 9					
12		16771 X	2016	-0-	-14755	-0-	146 1	1661 2	N	185	254	1	168
							5 4	204 9					
01		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	66 1	752 2	N	222	212	1	178
							244 9						
02		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	112 1	1369 2	N	209	218	1	169
							230 9						
03		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	268 1	3500 2	N	318	241	1	246
							29 4	350 9					

ASHERTON UNIT A			WELL #: 2802H		RRCID -> 300413		COMPL. DATE 07/26/2013			TOTAL DEPTH 6631		PERF. 7056 - 16844	
10		17360 X	1449	-0-	-15911	-0-	89 1	1122 2	Y	215	227	1	267
							1 4	237 9					
11		16800 X	930	-0-	-15870	-0-	54 1	626 2	Y	227	278	1	216
							250 9						
12		17360 X	1537	-0-	-15823	-0-	98 1	1113 2	Y	293	296	1	213
							4 4	322 9					
01		1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	64 1	738 2	Y	261	286	1	188
							287 9						
02		1764 X	453	-0-	-1311	-0-	11 1	133 2	Y	281	276	1	193
							309 9						
03		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	95 1	1237 2	Y	221	226	1	188
							10 4	243 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
ASHERTON UNIT A		WELL #: 2803H		RRCID -> 300414		COMPL. DATE 07/26/2013			TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7012 - 16879		
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
10	21979 X	984	-0-	-20995	-0-	57 1	718 2	Y	189	360 1	280
						1 4	208 9				
11	21270 X	833	-0-	-20437	-0-	50 1	576 2	Y	188	241 1	227
						207 9					
12	21979 X	1805	-0-	-20174	-0-	134 1	1521 2	Y	132	192 1	167
						5 4	145 9				
01	821 X	821	-0-	-0-	-0-	38 1	440 2	Y	312	235 1	244
						343 9					
02	1344 X	882	-0-	-462	-0-	45 1	549 2	Y	262	288 1	218
						288 9					
03	1798 X	1663	-0-	-135	-0-	99 1	1288 2	Y	241	228 1	231
						11 4	265 9				
ASHERTON UNIT A		WELL #: 2804H		RRCID -> 300415		COMPL. DATE 08/01/2013			TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7030 - 16698		
10	23157 X	1119	-0-	-22038	-0-	57 1	718 2	Y	312	332 1	416
						1 4	343 9				
11	22410 X	832	-0-	-21578	-0-	51 1	588 2	Y	175	353 1	238
						193 9					
12	23157 X	1388	-0-	-21769	-0-	99 1	1129 2	Y	142	188 1	192
						4 4	156 9				
01	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	121 1	1385 2	Y	267	216 1	243
						294 9					
02	1568 X	287	-0-	-1281	-0-	16 1	196 2	Y	68	159 1	152
						75 9					
03	1395 X	518	-0-	-877	-0-	32 1	420 2	Y	57	56 1	153
						3 4	63 9				
CMWW B		WELL #: 2901H		RRCID -> 300416		COMPL. DATE 08/08/2013			TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6939 - 17124		
10	20956 X	646	-0-	-20310	-0-	40 1	511 2	Y	85	144 1	173
						1 4	94 9				
11	20280 X	1166	-0-	-19114	-0-	78 1	894 2	Y	175	79 1	269
						1 4	193 9				
12	20956 X	554	-0-	-20402	-0-	33 1	377 2	Y	130	205 1	194
						1 4	143 9				
01	650 X	650	-0-	-0-	-0-	41 1	473 2	Y	124	48 1	270
						136 9					
02	924 X	189	-0-	-735	-0-	11 1	133 2	Y	41	129 1	182
						45 9					
03	1023 X	364	-0-	-659	-0-	18 1	233 2	Y	101	60 1	223
						2 4	111 9				
CMWW B		WELL #: 2903H		RRCID -> 300417		COMPL. DATE 06/26/2013			TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7181 - 16841		
10	17298 X	798	-0-	-16500	-0-	44 1	558 2	Y	177	212 1	233
						1 4	195 9				
11	16740 X	735	-0-	-16005	-0-	50 1	572 2	Y	103	164 1	172
						113 9					
12	17298 X	413	-0-	-16885	-0-	24 1	270 2	Y	107	139 1	140
						1 4	118 9				
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	29 1	336 2	Y	107	39 1	208
						118 9					
02	364 X	106	-0-	-258	-0-	5 1	59 2	Y	38	110 1	136
						42 9					
03	561 X	561	-0-	-0-	-0-	27 1	357 2	Y	158	53 1	241
						3 4	174 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
ZIMMERMAN A		WELL #: 1H		RRCID ->	300463	COMPL. DATE	11/09/2025	TOTAL DEPTH	7659	PERF. 8130 - 14861		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	6588	-0-	6588	6588	392 1	2799 2	N	3088	2959 0		129
						3397 9						
12	49996 X	43408	-0-	-6588	-0-	879 1	23387 2	N	17402	17318 0		213
						19142 9						
01	52020 X	52020	-0-	-0-	-0-	1012 1	32967 2	N	16321	16288 0		246
						88 4	17953 9					
02	45885 X	45885	-0-	-0-	-0-	927 1	30503 2	N	12960	12974 0		232
						199 4	14256 9					
03	55393 X	55393	-0-	-0-	-0-	1887 1	39753 2	N	12503	12504 0		231
						13753 9						

ZIMMERMAN B		WELL #: 2H		RRCID ->	300464	COMPL. DATE	11/09/2025	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 8260 - 15111		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	12131	-0-	12131	12131	618 1	4363 2	N	6500	6237 0		263
						7150 9						
12	91550 X	79419	-0-	-12131	-0-	1447 1	38495 2	N	35888	35688 0		463
						39477 9						
01	79035 X	79035	-0-	-0-	-0-	1376 1	44820 2	N	29745	29848 0		360
						119 4	32720 9					
02	64253 X	64253	-0-	-0-	-0-	1219 1	40062 2	N	20646	20630 0		376
						261 4	22711 9					
03	76410 X	76410	-0-	-0-	-0-	2441 1	51427 2	N	20493	20500 0		369
						22542 9						

MORO CREEK		WELL #: 3501H		RRCID ->	300706	COMPL. DATE	10/14/2025	TOTAL DEPTH	6635	PERF. N/A		
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHER AMI A		WELL #: 1H		RRCID ->	300769	COMPL. DATE	09/28/2025	TOTAL DEPTH	6635	PERF. N/A		
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHER AMI B		WELL #: 2H		RRCID ->	300770	COMPL. DATE	10/05/2025	TOTAL DEPTH	6676	PERF. N/A		
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933														
BRISCOE		WELL #: 3		RRCID -> 213469		COMPL. DATE		N/A								
		TOTAL DEPTH		5500		PERF.		4516 - 4528								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

BRISCOE		WELL #: 4		RRCID -> 213470		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH		5500		PERF.		4858 - 4884		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE		WELL #: 11		RRCID -> 216436		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH		5300		PERF.		4483 - 4904		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8002		RRCID -> 220342		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH		5300		PERF.		4560 - 4710		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8008		RRCID -> 220370		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH		5200		PERF.		4480 - 4510		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #:		RRCID ->	220777	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4440 - 4850			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-	-0-
01	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-	-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8009	RRCID ->	221242	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4793 - 4804
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-	-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-	-0-
01	465 N	250	-0-	-215	-0-	250	3		N	-0-	-0-
02	364 N	183	-0-	-181	-0-	183	3		N	-0-	-0-
03	465 N	208	-0-	-257	-0-	208	3		N	-0-	-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		42	RRCID ->	221505	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4670 - 4677
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	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)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE		WELL #: 29		RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					7
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-					7
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	397	3			7
01	496 N	140	-0-	-356	-0-	472	3			7
02	364 N	74	-0-	-290	-0-	140	3			7
03	465 N	82	-0-	-383	-0-	74	3			7

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	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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
11	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-	7	
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-	7	
01	496 N	269	-0-	-227	-0-	269 3		N	-0-	7	
02	392 N	172	-0-	-220	-0-	172 3		N	-0-	7	
03	496 N	210	-0-	-286	-0-	210 3		N	-0-	7	

BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-	-0-	
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-	
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3		N	-0-	-0-	
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45 3		N	-0-	-0-	
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3		N	-0-	-0-	

BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	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			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
11	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-	7	
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-	7	
01	465 N	230	-0-	-235	-0-	230 3		N	-0-	7	
02	364 N	164	-0-	-200	-0-	164 3		N	-0-	7	
03	465 N	219	-0-	-246	-0-	219 3		N	-0-	7	

BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
12	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	123
01	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	123
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	123
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	123

BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
01	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	90
02	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	90
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	90

BRISCOE (5140)		WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-	-0-

BRISCOE		WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	64
11	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-	64
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	-0-	64
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	Y	-0-	64
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	3	Y	-0-	64
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3	Y	-0-	64

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933									
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		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		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023													

BRISCOE		WELL #:		16	RRCID ->	243066	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4574 - 4581
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE		WELL #:		33	RRCID ->	244586	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 4859 - 4877
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84

BRISCOE		WELL #:		34	RRCID ->	249646	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8013	RRCID ->	251103	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4495 - 4508
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8032	RRCID ->	273158	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4837 - 4874
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	20
02	190 X	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	20
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	20

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 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900)			15146 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327											
EDRINGTON, H. C. EST. -I-			WELL #:	31	RRCID ->	090536	COMPL. DATE	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		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

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		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
03	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		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	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		
10	29884 #	28130	-0-	-1754	-0-	27837	2	293	9	N	266	313	1	53
11	29160 #	25527	-0-	-3633	-0-	25248	2	279	9	N	254	148	1	159
12	30132 #	24156	-0-	-5976	-0-	23888	2	268	9	N	244	322	1	81
01	30132 #	21343	-0-	-8789	-0-	21093	2	250	9	N	227	156	1	152
02	26684 #	20108	-0-	-6576	-0-	19931	2	177	9	N	161	159	1	154
03	28117 #	19830	-0-	-8287	-0-	19653	2	177	9	N	161	170	1	145

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		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90		
11	14B2 EXT	-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		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90		
03	14B2 EXT	-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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1		N	-0-			28
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1		N	-0-			28
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1		N	-0-			28
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			28
*02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			28
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1		N	-0-			28

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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 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
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			7
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			7
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			7
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			7
*02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			7
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			7

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	0 W	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-
03	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	9			Y	NO RPT			-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

10	0 W	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
03	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			Y	NO RPT			-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

10	0 W	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-
03	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	9			Y	NO RPT			-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
03	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			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
03	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			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
03	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			
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2			Y	-0-			-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARRON 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				
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CARRIZO		15906 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, R. BRACKEN		102824										
		WELL #: 42w		RRCID -> 267041		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)		15906 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
TRINITY OPERATING (USG), LLC		870209										
WEST, G.W.		WELL #: 8		RRCID -> 265245		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650				
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CATARINA, SW. (OLMOS)		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
GATES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 059872		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 061190		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH		WELL #: 1190		RRCID -> 064782		COMPL. DATE 11/21/1975		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID ->	065829	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A	
M	O	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-	

GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

COTULLA		WELL #:		5797	RRCID ->	090526	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5333 - 5470	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID ->	092178	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4816 - 4832	
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID ->	117968	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5271 - 5326	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GATES "O" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5433 - 5501	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5143 - 6370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	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	
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03	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	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			81

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978					
GATES RANCH		WELL #:		1031	RRCID ->	077562	COMPL. DATE	06/11/1978	TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	1

GATES RANCH		WELL #:		4031	RRCID ->	083204	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	2

BRISCOE/HULSMAN		WELL #:		1706	RRCID ->	164852	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-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

10	6541 X	6066	-0-	-475	-0-	451 1	5559 3	N	51	52	1		35	
11	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	530 1	5869 3	N	109	111	1		33	
12	6572 X	5601	-0-	-971	-0-	120 9	5187 3	N	101	101	1		33	
01	6572 X	4779	-0-	-1793	-0-	303 1	4433 3	N	61	60	1		34	
02	6076 X	4760	-0-	-1316	-0-	111 9	4254 3	N	47	48	1		33	
03	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-	279 1						N	NO RPT	33
						67 9								
						454 1								
						52 9								

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

10	93 N	22	-0-	-71	-0-	2 1	20 3	N	-0-				44
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13 1	138 3	N	-0-				44
12	217 N	22	-0-	-195	-0-	1 1	21 3	N	-0-				44
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 3	N	-0-				44
*02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-				44
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-				-0-
12	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 1		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-				-0-
03	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

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

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CHITTIM (BUDA)		17876 152		ASSOCIATED		49B		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
CHITTIM 141		WELL #:	2	RRCID ->	298791	COMPL. DATE	10/22/2022	TOTAL DEPTH	5807 PERF. 5402 - 5538		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	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		
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	1	N	-0-	-0-	
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	1	N	-0-	-0-	
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	1	N	-0-	-0-	
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1	N	-0-	-0-	
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:	14JC	RRCID ->	056203	COMPL. DATE	06/25/1973	TOTAL DEPTH	7245 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
CHITTIM		WELL #:	1187	RRCID ->	177494	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	6230 PERF. 3335 - 3345		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402									
BRISCOE SANER		WELL #:		RRCID ->	193138	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	2904 PERF. 2646 - 2660		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1065	
11	P&A COND	-0-	-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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1065	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1065	

RECLASSIFIED TO OIL

01/01/2018

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
 CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 1		N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 1		N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 1		N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 1		N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 1		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 1		N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 1		N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 1		N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 1		N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 1		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 1		N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 1		N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 1		N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 1		N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 1		N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHITTIM (5400)		17876 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1141		RRCID -> 094675		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	201	S	201	-0-	-0-	-0-	201 1	N	-0-		-0-
11	190	S	190	-0-	-0-	-0-	190 1	N	-0-		-0-
12	201	S	201	-0-	-0-	-0-	201 1	N	-0-		-0-
01	166	S	166	-0-	-0-	-0-	166 1	N	-0-		-0-
02	181	S	181	-0-	-0-	-0-	181 1	N	-0-		-0-
03	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448			
10	193	S	193	-0-	-0-	-0-	193 1	N	-0-		-0-
11	182	S	182	-0-	-0-	-0-	182 1	N	-0-		-0-
12	204	S	204	-0-	-0-	-0-	204 1	N	-0-		-0-
01	121	S	121	-0-	-0-	-0-	121 1	N	-0-		-0-
02	155	S	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-		-0-
03	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			
10	184	S	184	-0-	-0-	-0-	184 1	N	-0-		-0-
11	194	S	194	-0-	-0-	-0-	194 1	N	-0-		-0-
12	188	S	188	-0-	-0-	-0-	188 1	N	-0-		-0-
01	153	S	153	-0-	-0-	-0-	153 1	N	-0-		-0-
02	167	S	167	-0-	-0-	-0-	167 1	N	-0-		-0-
03	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			
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 1	N	-0-		-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 1	N	-0-		-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 1	N	-0-		-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 1	N	-0-		-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 1	N	-0-		-0-
03	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			
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 1	N	-0-		-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 1	N	-0-		-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229 1	N	-0-		-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148 1	N	-0-		-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 1	N	-0-		-0-
03	0	N	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., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-			115
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-			115
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-			115
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-			115
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-			115
03	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

10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	1			N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-			-0-
03	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

10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	1			N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	1			N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	1			N	-0-			31
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-			31
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-			31
01	0 N	162	-0-	162	-0-	162	1			N	-0-			31
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-			31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
 CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

10	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	1			N	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	1			N	-0-			-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	1			N	-0-			-0-
01	527 N	411	-0-	-116	-0-	411	1			N	-0-			-0-
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-			-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-			-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263							
CHITTIM		WELL #:		5	RRCID ->	000129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5572 - 6638
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #:		6	RRCID ->	000130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5600 - 5609
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHITTIM G		WELL #:		1104	RRCID ->	220307	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5506 - 5607
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2001			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	80	-0-	80	2081	80	1	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	109	-0-	109	2190	109	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	136	-0-	136	2326	136	1	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	2434	108	1	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	84	-0-	84	2518	84	1	Y	-0-		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263						
CHITTIM RANCH		WELL #: 1291		RRCID -> 162996	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 7798	PERF. 5086	- 5290		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4850		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	203	-0-	203	5053	203 1	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	209	-0-	209	5262	209 1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	190	-0-	190	5452	190 1	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	201	-0-	201	5653	201 1	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	205	-0-	205	5858	205 1	Y	-0-		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1431		RRCID -> 163096	COMPL. DATE 04/16/1997	TOTAL DEPTH 6697	PERF. 5131	- 5328		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1582		RRCID -> 167679	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH 5706	PERF. 5318	- 5337		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2535		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	2	-0-	2	2537	2 1	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2537		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2539	2 1	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2539		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	11	-0-	11	2550	11 1	Y	-0-		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1292		RRCID -> 168194	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 5012	- 5221		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1581		RRCID -> 170673	COMPL. DATE 08/30/1998	TOTAL DEPTH 5802	PERF. 5371	- 5390		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CHITTIM		WELL #: 1142		RRCID -> 188814	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5519	- 8752		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	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 #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613												
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
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 1		N	-0-		-0-
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 1		N	-0-		-0-
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 1		N	-0-		-0-
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 1		N	-0-		-0-
*02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 1		N	-0-		-0-
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 1		N	-0-		-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713												
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 1		N	-0-		-0-
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 1		N	-0-		-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 1		N	-0-		-0-
01		527 N	257	-0-	-270	-0-	257 1		N	-0-		-0-
*02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 1		N	-0-		-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 1		N	-0-		-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144												
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
11		390 N	360	-0-	-30	-0-	360 1		N	-0-		-0-
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 1		N	-0-		-0-
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 1		N	-0-		-0-
*02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 1		N	-0-		-0-
*03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 1		N	-0-		-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088												
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-		-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 1		N	-0-		-0-
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-		-0-
01		155 N	9	-0-	-146	-0-	9 1		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-		-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977												
10		620 N	609	-0-	-11	-0-	609 1		N	-0-		-0-
11		360 N	341	-0-	-19	-0-	341 1		N	-0-		-0-
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 1		N	-0-		-0-
01		620 N	239	-0-	-381	-0-	239 1		N	-0-		-0-
*02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 1		N	-0-		-0-
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 1		N	-0-		-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176												
10		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 1		N	-0-		-0-
11		720 N	666	-0-	-54	-0-	666 1		N	-0-		-0-
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 1		N	-0-		-0-
01		806 N	337	-0-	-469	-0-	337 1		N	-0-		-0-
*02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 1		N	-0-		-0-
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 1		N	-0-		-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK									
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263															
CHITTIM		WELL #:		1159H		RRCID ->		196021		COMPL. DATE 05/14/2003									
		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		5495		- 8479									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT							
						CODE	CODE	CODE	CODE		CODE	BALANCE							
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	1	N	-0-		-0-							
11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	1	N	-0-		-0-							
12		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	1	N	-0-		-0-							
01		899 N	641	-0-	-258	-0-	641	1	N	-0-		-0-							
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	1	N	-0-		-0-							
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	1	N	-0-		-0-							

CHITTIM		WELL #:		2141		RRCID ->		196504		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5441		- 8462	
10		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	1	N	-0-		-0-							
11		600 N	542	-0-	-58	-0-	542	1	N	-0-		-0-							
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	1	N	-0-		-0-							
01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	1	N	-0-		-0-							
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	1	N	-0-		-0-							
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1	N	-0-		-0-							

CHITTIM		WELL #:		1157H		RRCID ->		198203		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5709		- 8626	
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	1	N	-0-		-0-							
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	1	N	-0-		-0-							
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	1	N	-0-		-0-							
01		465 N	297	-0-	-168	-0-	297	1	N	-0-		-0-							
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	1	N	-0-		-0-							
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	1	N	-0-		-0-							

CHITTIM		WELL #:		2157H		RRCID ->		198522		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH		5456		PERF. 5628		- 8483	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
03		14B DENY	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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
03		14B DENY	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	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							

CHITTIM		WELL #:		2144H		RRCID ->		198579		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5668		- 8807	
10		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	1	N	-0-		-0-							
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	1	N	-0-		-0-							
12		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	1	N	-0-		-0-							
01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	1	N	-0-		-0-							
*02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	1	N	-0-		-0-							
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	1	N	-0-		-0-							

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263							
CHITTIM		WELL #:		3158H	RRCID ->	200481	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 5360 - 8997
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #:		3141H	RRCID ->	202199	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	5395	PERF. 5543 - 8619
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	1		N	-0-	-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	1		N	-0-	-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	1		N	-0-	-0-
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	1		N	-0-	-0-
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	1		N	-0-	-0-
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	1		N	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #:		4129H	RRCID ->	202551	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	5249	PERF. 5421 - 8984
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #:		1160H	RRCID ->	203977	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	5457	PERF. 5520 - 8622
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #:		5128H	RRCID ->	204368	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	5278	PERF. 5622 - 7261
10	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	1		N	-0-	-0-
11	330 N	101	-0-	-229	-0-	101	1		N	-0-	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		N	-0-	-0-
01	217 N	39	-0-	-178	-0-	39	1		N	-0-	-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1		N	-0-	-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1		N	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #:		3130H	RRCID ->	205642	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	5123	PERF. 5465 - 9010
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	1		N	-0-	-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	1		N	-0-	-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	1		N	-0-	-0-
01	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	1		N	-0-	-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	1		N	-0-	-0-
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	1		N	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #:		2159H	RRCID ->	207416	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	5436	PERF. 5570 - 8121
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1		N	-0-	-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	1		N	-0-	-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	1		N	-0-	-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	1		N	-0-	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	1		N	-0-	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	1		N	-0-	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263											
CHITTIM		WELL #:		3142 H	RRCID ->	212561	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 5538 - 8943				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	558 N	543	-0-	-15	-0-		543	1			N	-0-			-0-
11	510 N	476	-0-	-34	-0-		476	1			N	-0-			-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-		415	1			N	-0-			-0-
01	558 N	469	-0-	-89	-0-		469	1			N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	1			N	-0-			-0-
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289	1			N	-0-			-0-

CHITTIM 131		WELL #:		1131H	RRCID ->	213009	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	5142	PERF. 5487 - 8851				
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437	1			N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	1			N	-0-			-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-		526	1			N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	1			N	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	1			N	-0-			-0-

CHITTIM		WELL #:		4128HT	RRCID ->	230149	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	5288	PERF. 5476 - 9100				
10	248 N	162	-0-	-86	-0-		162	1			N	-0-			-0-
11	210 N	1	-0-	-209	-0-		1	1			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	1			N	-0-			-0-
01	155 N	12	-0-	-143	-0-		12	1			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	1			N	-0-			-0-

CHITTIM		WELL #:		1176H	RRCID ->	230589	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	5488	PERF. 5674 - 9006				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		126604				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		126604				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		126604				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		126604				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		126604				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		126604				N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #:		2127H	RRCID ->	233338	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5556	PERF. 5793 - 9705				
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-		536	1			N	-0-			-0-
11	600 N	447	-0-	-153	-0-		447	1			N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	1			N	-0-			-0-
01	527 N	382	-0-	-145	-0-		382	1			N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	1			N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	1			N	-0-			-0-

CHITTIM		WELL #:		3129HT	RRCID ->	238008	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	5196	PERF. 5375 - 8858				
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	1			N	-0-			-0-
11	1200 N	1063	-0-	-137	-0-		1063	1			N	-0-			-0-
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		1019	1			N	-0-			-0-
01	558 N	424	-0-	-134	-0-		424	1			N	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	1			N	-0-			-0-
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	1			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
 ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
 CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOKO CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 PETROTX OPERATING, LLC 660964
 MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

10	14651	7744	-0-	-6907	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
11	13130	8770	-0-	-4360	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
12	12303	8430	-0-	-3873	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
01	15705	10131	-0-	-5574	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
02	11400	7758	-0-	-3642	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
*03	11941	8249	-0-	-3692	-0-	8249	2			N	-0-					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
 CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
 NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
 REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					3
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					3
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-					3
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	2	N	-0-					3
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	38	1	201	2	N	-0-					3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 NO. 24 UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281			
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
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PXP COOKE, C. N.		WELL #: A 2		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COOKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396			
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COOKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 148735		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	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			
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
11	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
03	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			
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	4	1	N	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-	
03	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			
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
03	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									
COOKE, C. N. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396			
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
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	4	1	1	2	N	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MARTIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HIXON		WELL #: 1		RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228			
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	123	1	20	2	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	N	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	61	1	23	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

THORNTON "H"		WELL #: 1		RRCID -> 193944		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

THORNTON "H"		WELL #: 2		RRCID -> 196299		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

COOKE B-1 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201965		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375			
10	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	466	1	6231	2	Y	-0-
11	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	468	1	6678	2	Y	-0-
12	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	799	1	5303	2	Y	-0-
01	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	909	1	5238	2	Y	-0-
02	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	827	1	4346	2	Y	-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT

COOKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203295		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

10	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	9 #	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
02	6 R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3546					N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 BAY ROCK CORP. 057850
 COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 PETROVYBE OPCO LLC 101779
 MARTIN, J.C. (BUFFALO) WELL #: 1 RRCID -> 292269 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7588 - 7607

10	93 N	41	-0-	-52	-0-	16	1	25	2	N	-0-					-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH (OLMOS)		20355 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
C. N. COOKE "B" UNIT		WELL #: 28B		RRCID -> 203301		COMPL. DATE 10/08/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7712 - 7914	
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16 1	205 2	N	-0-		-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23 1	323 2	N	-0-		-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	34 1	227 2	N	-0-		-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	47 1	271 2	N	-0-		-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	38 1	201 2	N	8		8
						9 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
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	
10	248 #	199	-0-	-49	-0-	199 2		N	-0-		14
11	240 #	120	-0-	-120	-0-	120 2		N	-0-		14
12	248 #	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-		14
01	248 #	160	-0-	-88	-0-	160 2		N	-0-		14
02	224 #	177	-0-	-47	-0-	177 2		N	-0-		14
03	217 #	101	-0-	-116	-0-	101 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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CROSS-S-RANCH (ELAINE)		21865 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
EL INDIO OPERATING CO., INC.		250179									
MEDINA STATION		WELL #: 1		RRCID -> 122482		COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4232 - 4236	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
03	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	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31	
03	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			
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584									
STRIDDE, HERBERT		WELL #:		RRCID -> 156797		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
LARRY MILES		1V									
		WELL #:		RRCID -> 268955		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384			
10	867	N	215	-0-	-652	-0-	30 1	185 3	Y	-0-	-0-
11	240	N	152	-0-	-88	-0-	13 1	139 3	Y	-0-	-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	109 3	Y	-0-	-0-
01	217	N	53	-0-	-164	-0-	5 1	48 3	Y	-0-	-0-
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	4 1	33 3	Y	-0-	-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE)		23658 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459									
WEST		WELL #:		RRCID -> 159608		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT	-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)		23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION		848010									
MATULA, ROBERT		WELL #:		RRCID -> 147066		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		03/26/2025									

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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 2		RRCID -> 067604			COMPL. DATE 07/08/1976			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLED SOE			WELL #: 1		RRCID -> 068566			COMPL. DATE 08/16/1976			TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 3		RRCID -> 068623			COMPL. DATE 09/29/1976			TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLED SOE			WELL #: B 1		RRCID -> 068870			COMPL. DATE 10/31/1976			TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.//		24462	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PALUXY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		637446									
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:		4A	RRCID ->	070687	COMPL. DATE	01/04/1977	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:		5	RRCID ->	070691	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLED SOE		WELL #:		B 2	RRCID ->	077668	COMPL. DATE	06/18/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10292 - 10864	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:		3	RRCID ->	077669	COMPL. DATE	05/23/1978	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10241 - 10596	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		24806		333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EVX OPERATING LLC		101131											
KHC SWD 1		WELL #:		1	RRCID ->	279192	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5470 - 6100	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852											
MARTIN, ALONZO		WELL #:		1	RRCID ->	082143	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	10035 - 10540	
10	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2		N	-0-			129
11	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2		N	-0-			129
12	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		N	-0-			129
01	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2		N	-0-			129
02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-			129
03	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2		N	-0-			129

OIL AND GAS DIVISION

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.		//CONT.//	24806 333 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	039498	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10381	- 10625
10	776 X	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1 9	N	1		53
11	690 X	476	-0-	-214	-0-	476	2		N	-0-		53
12	713 X	381	-0-	-332	-0-	381	2		N	-0-		53
01	775 X	700	-0-	-75	-0-	699	2	1 9	N	1		54
02	705 X	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1 9	N	1	2 1	53
03	775 X	632	-0-	-143	-0-	632	2		N	-0-		53

DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	043436	COMPL. DATE	02/01/1968	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10337	- 10848
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1 9	N	1		13
11	630 N	476	-0-	-154	-0-	476	2		N	-0-		13
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		13
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1 9	N	1		14
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1 9	N	1	2 1	13
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-		13

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:		6	RRCID ->	043951	COMPL. DATE	04/15/1968	TOTAL DEPTH	11020	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:		9	RRCID ->	050319	COMPL. DATE	04/29/1971	TOTAL DEPTH	11015	PERF. N/A	
10	43730 X	43730	-0-	-0-	-0-	43691	2	39 9	N	35		355
11	39210 X	38457	-0-	-753	-0-	38426	2	31 9	N	28		383
12	40517 X	33375	-0-	-7142	-0-	33350	2	25 9	N	23		406
01	40517 X	36643	-0-	-3874	-0-	36619	2	24 9	N	22		428
02	39382 X	39382	-0-	-0-	-0-	39351	2	31 9	N	28	136 1	320
03	40517 X	37801	-0-	-2716	-0-	37780	2	21 9	N	19		339

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:		10	RRCID ->	053792	COMPL. DATE	09/26/1972	TOTAL DEPTH	11065	PERF. N/A	
10	776 X	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1 9	N	1		38
11	690 X	476	-0-	-214	-0-	476	2		N	-0-		38
12	713 X	381	-0-	-332	-0-	381	2		N	-0-		38
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1 9	N	1		39
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1 9	N	1	2 1	38
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-		38

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:		11	RRCID ->	065874	COMPL. DATE	01/01/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.		//CONT.// 24806 333 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
M	O	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
10	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	14168	2	12 9	N	11					48
11	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	12530	2	8 9	N	7					55
12	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	11015	2	7 9	N	6					61
01	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	11156	2	10 9	N	9					70
02	11578 X	11578	-0-	-0-	-0-	11571	2	7 9	N	6	40	1			36
03	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	12068	2	6 9	N	5					41

DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 082910		COMPL. DATE 05/29/1979			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10555 - 10750			
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1 9	N	1					27
11	690 N	476	-0-	-214	-0-	476	2		N	-0-					27
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-					27
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1 9	N	1					28
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1 9	N	1	2	1			27
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-					27

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 083702		COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 11400			PERF.10065 - 10469			
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1 9	N	1					13
11	690 N	476	-0-	-214	-0-	476	2		N	-0-					13
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-					13
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1 9	N	1					14
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1 9	N	1	2	1			13
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-					13

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC SEALY, GOERGE EST.		781915		WELL #: 1		RRCID -> 000159		COMPL. DATE 07/03/1961			TOTAL DEPTH 11404			PERF.10776 - 10876	
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-					-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-					-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-					-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-					-0-
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-					-0-

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC Y BAR		24811 333 781915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
M	O	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 11262 - 11296

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
02	616 N	481	-0-	-135	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
03	465 N	408	-0-	-57	-0-	407	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

10	14B2 EXT	771	-0-	771	1455	771	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	816	-0-	816	2271	816	3			Y	-0-					-0-
12	14B DENY	778	-0-	778	3049	778	3			Y	-0-					-0-
01	4088 X	1039	-0-	-3049	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
02	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
03	775 N	623	-0-	-152	-0-	623	3			Y	-0-					-0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
TEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 299126 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 5936 - 5942

*06	22497 X	22497	-0-	-0-	-0-	22300	2	197	9	N	179	184	1			208
*07	19924 X	19924	-0-	-0-	-0-	19755	2	169	9	N	154	184	1			178
*08	24148 X	24148	-0-	-0-	-0-	23984	2	164	9	N	149	179	1			148
*09	20132 X	20132	-0-	-0-	-0-	20024	2	108	9	N	98	171	1			75
*10	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	18794	2	138	9	N	125					200
*11	22530 X	615	-0-	-21915	-0-	609	2	6	9	N	5					205
*12	24180 X	-0-	-0-	-24180	-0-					N	-0-					205
*01	24180 X	-0-	-0-	-24180	-0-					N	-0-					205
*02	18816 X	-0-	-0-	-18816	-0-					N	-0-					205
03	18941 X NO RPT	-0-	-0-	-18941	-0-					N	NO RPT					205

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO																	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797																	
HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	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																	
10	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1875	3			N	-0-					51
11	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1827	3	13	9	N	12					63
12	3100	N	3237	-0-	137	-0-	3231	3	6	9	N	5					68
01	2101	N	1964	-0-	-137	-0-	1954	3	10	9	N	9					77
02	1708	N	1371	-0-	-337	-0-	1367	3	4	9	N	4					81
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2772	3	7	9	N	6					87

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	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																	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310																	
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2185	3	30	9	N	27					100
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					100
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					100
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					100
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					100
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1926	3	81	9	N	74					174

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	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										
CARNES		WELL #:		2	RRCID ->	221329	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6097 - 6350	
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
10		4464 X	4453	-0-	-11	-0-	4453 3		N	-0-		-0-
11		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655 3		N	-0-		-0-
12		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966 3		N	-0-		-0-
01		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 3		N	-0-		-0-
02		4032 X	3511	-0-	-521	-0-	3511 3		N	-0-		-0-
03		4464 X	3287	-0-	-1177	-0-	3287 3		N	-0-		-0-

CALVERT, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	226045	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6218 - 6287	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARLAN, R. K.		WELL #:		11	RRCID ->	230132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6171 - 6265	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARLAN, R. K.		WELL #:		10	RRCID ->	232696	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6152 - 6248	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARLAN, R. K.		WELL #:		8	RRCID ->	238725	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6196 - 6288	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARLAN, R. K.		WELL #:		802	RRCID ->	241711	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6223 - 6489	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TALASEK		WELL #:		1	RRCID ->	244792	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 6215 - 6285	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FRIO			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247													
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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													
10	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	1969	3	118	9	N	107	1 8	196
11	2010 X	1474	-0-	-536	-0-	1463	3	11	9	N	10		206
12	2077 X	1272	-0-	-805	-0-	1272	3			N	-0-	135 1	71
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1098	3	33	9	N	30		101
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1569	3	58	9	N	53		154
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		154

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7 1		2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	261622	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6344 - 6418				
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	930	3	63	9	Y	57	157	1		82
11	3000 N	3913	-0-	913	913	3660	3	253	9	Y	230	157	1		155
12	1911 N	998	-0-	-913	-0-	930	3	68	9	Y	62	164	1		53
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	930	3	52	9	Y	47				100
*02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	840	3	31	9	Y	28				128
03	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				128

MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	263312	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 6305 - 6577				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271820	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	6597	PERF. 6724 - 12278				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOUGLAS (FRIO 1560)				25855 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
LA RONYA OIL & GAS				487108											
BUCHANAN, E. A.		WELL #:		3	RRCID ->	105666	COMPL. DATE	03/24/1983	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1560 - 1580				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-				32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-				32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.//		26261 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GONZALES				
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.//		946195								
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #:			RRCID -> 037592	COMPL. DATE 11/11/1965	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 11933	- 12129			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022												

BORCHERS, H. F.		WELL #:		1	RRCID -> 064760	COMPL. DATE 07/16/1999	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2446	- 2456		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
03	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		
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	-0-	56
11	1320	X	1010	-0-	-310	-0-	1010	3	Y	-0-	56
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-			Y	-0-	56
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-	56

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		27135 700		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
AGERON ENERGY, LLC		008625									
DH UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 292795	COMPL. DATE 03/17/2022	TOTAL DEPTH 5865	PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				085408										
DILWORTH 1		WELL #:		1H		RRCID -> 260055		COMPL. DATE 11/22/2010			TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	151 X	151	-0-	-0-	-0-		10 3	141 9		N	128			295
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-		8 3	6 4		N	28	166 1		157
							31 9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	141 1		157
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-		20 3	54 9		N	49	49 1		157
*02	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2 4			N	-0-			157
03	225 X	225	-0-	-0-	-0-		34 4	191 9		N	174	174 1		157

EDWARDS		WELL #:		1H		RRCID -> 260124		COMPL. DATE 01/11/2011			TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478			
10	642 X	642	-0-	-0-	-0-		453 3	189 9		Y	172	172 0		-0-
11	426 X	426	-0-	-0-	-0-		255 3	171 9		Y	155	155 0		-0-
12	764 X	764	-0-	-0-	-0-		607 3	157 9		Y	143	143 0		-0-
*01	365 X	365	-0-	-0-	-0-		222 3	143 9		Y	130	130 0		-0-
*02	596 X	596	-0-	-0-	-0-		412 3	21 4		Y	148	148 0		-0-
							163 9							
03	559 X	559	-0-	-0-	-0-		293 3	266 9		Y	242	242 0		-0-

DILWORTH 2		WELL #:		2H		RRCID -> 260539		COMPL. DATE 02/22/2011			TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	146 1		118
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-		98 3	195 9		N	177	177 1		118
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	338 1		118
01	207 X	207	-0-	-0-	-0-		54 3	153 9		N	139	139 1		118
*02	232 X	232	-0-	-0-	-0-		36 4	196 9		N	178	178 1		118
03	212 X	212	-0-	-0-	-0-		33 4	179 9		N	163	163 1		118

GW DEEP GAS UNIT 4		WELL #:		2H		RRCID -> 264460		COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 12251 PERF.12486 - 17623			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213

GW DEEP GAS UNIT 1		WELL #:		3H		RRCID -> 266088		COMPL. DATE 02/02/2012			TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	597	376 1		289
11	472 X	472	-0-	-0-	-0-		31 3	74 4		N	334	378 1		245
							367 9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	391	566 1		70
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333	176 1		227
*02	466 X	466	-0-	-0-	-0-		40 4	426 9		N	387	380 1		234
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	191 1		234

DILWORTH 4		WELL #:		4H		RRCID -> 266395		COMPL. DATE 05/01/2012			TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			240
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	165 1		188
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62			250
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	194 1		168
*02	92 X	92	-0-	-0-	-0-		53 4	39 9		N	35			203
03	248 X	248	-0-	-0-	-0-		39 4	209 9		N	190	190 1		203

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY																				
FORREST WHEELER B 2																				
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED													CAPACITY							
//CONT.// 085408																				
WELL #: 2H RRCID -> 267240													COMPL. DATE 02/08/2025		TOTAL DEPTH 11980		PERF.12222 - 17071			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
*08		51894 X	49404	-0-	-2490	-0-	43761 3	5643 9	N	5130	5126 0	4	8	66						
09		50220 X	48912	-0-	-1308	-0-	43125 3	5787 9	N	5261	5258 0			69						
10		51894 X	39550	-0-	-12344	-0-	34740 3	4810 9	N	4373	4373 0			69						
11		50220 X	28895	-0-	-21325	-0-	24800 3	4095 9	N	3723	3723 0			69						
12		51894 X	25634	-0-	-26260	-0-	21861 3	3773 9	N	3430	3430 0			69						
*01		51894 X	28744	-0-	-23150	-0-	25196 3	3548 9	N	3225	3225 0			69						
*02		41020 X	40549	-0-	-471	-0-	37023 3	607 4	N	2654	2654 0			69						
							2919 9													
03		39556 X	39432	-0-	-124	-0-	35008 3	4424 9	N	4022	3967 0	60	1	64						
GLASS UNIT 1													WELL #: 1H RRCID -> 267256		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 13247		PERF.13233 - 17773	
10		527 X	58	-0-	-469	-0-	58 3		Y	-0-				8						
11		510 X	245	-0-	-265	-0-	245 3		Y	-0-				8						
12		279 X	244	-0-	-35	-0-	230 3	2 4	Y	11	11 1			8						
							12 9													
*01		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-				8						
*02	DLQ	G-10	169	-0-	169	-0-	169 3		Y	-0-				8						
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	169			Y	-0-				8						
FORREST WHEELER B 1													WELL #: 1H RRCID -> 267466		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 11802		PERF.11998 - 17049	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12		N	-0-				62						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12		N	-0-				62						
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12		N	-0-				62						
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12		N	-0-				62						
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12		N	-0-				62						
03		T. A.	294	-0-	294	306	228 3	66 9	N	60	54 1			68						
EDWARDS													WELL #: 4H RRCID -> 267739		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11945 - 16096	
10		681 N	681	-0-	-0-	-0-	468 3	213 9	N	194	194 1			245						
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-				245						
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	413 3	208 9	N	189	189 1			245						
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	357 3	501 9	N	455	455 1			245						
*02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	314 3	12 4	N	157	157 1			245						
							173 9													
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	314 3	176 9	N	160	160 1			245						
GW DEEP GAS UNIT 3													WELL #: 1H RRCID -> 268148		COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL DEPTH 12242		PERF.12059 - 18238	
10		2666 X	1683	-0-	-983	-0-	1468 3	215 9	N	195	178 1			77						
11		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1066 3	174 9	N	158	188 1			47						
12		806 X	806	-0-	-0-	-0-	558 3	248 9	N	225	178 1	2	8	92						
01		783 X	783	-0-	-0-	-0-	579 3	204 9	N	185	185 0			92						
*02		768 X	768	-0-	-0-	-0-	547 3	16 4	N	186	186 1			92						
							205 9													
03		923 X	923	-0-	-0-	-0-	719 3	204 9	N	185	185 0			92						
SCARBOROUGH													WELL #: 1H RRCID -> 268497		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 13377		PERF.13329 - 18011	
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						
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				78						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				78						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
HOUSE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	269628	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	12719	PERF.13130	- 16537	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4712 X	3769	-0-	-943	-0-	3769	3		N	-0-		97
11		4650 X	3542	-0-	-1108	-0-	3269	3	273	9	N	248	42
12		4805 X	3573	-0-	-1232	-0-	3537	3	36	9	N	33	75
01		4805 X	3232	-0-	-1573	-0-	3201	3	31	9	N	28	103
*02		3668 X	2062	-0-	-1606	-0-	2042	3	20	4	N	-0-	103
03		3782 X	2768	-0-	-1014	-0-	2671	3	97	9	N	88	33

FORREST WHEELER B 4		WELL #:		4H	RRCID ->	269630	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	11701	PERF.12000	- 15962	
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	31	3	153	9	N	139	228
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	15	3	11	4	N	57	285
							63	9					
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	46	162
01		186 N	96	-0-	-90	-0-	96	3			N	-0-	162
*02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	110	82
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	178	3	34	4	N	163	82
							179	9					

ZAVISCH NORTH UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	270029	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	12742	PERF.12946	- 19008	
10		3255 X	2693	-0-	-562	-0-	2693	3			Y	-0-	168
11		3150 X	2591	-0-	-559	-0-	2580	3	11	9	Y	10	65
12		3255 X	2643	-0-	-612	-0-	2465	3	178	9	Y	162	95
*01		2697 X	2341	-0-	-356	-0-	2217	3	124	9	Y	113	45
*02	DLQ	G-10	1593	-0-	1593	-0-	1585	3	8	4	Y	-0-	45
03	DLQ	G-10	1855	-0-	1855	-0-	1687	3	168	9	Y	153	43

ZAVISCH NORTH UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	270052	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	12218	PERF.12817	- 19033	
10		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2079	3	10	4	Y	-0-	-0-
11		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-	-0-
12		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-	-0-
01		1860 N	1576	-0-	-284	-0-	1576	3			Y	-0-	-0-
*02	DLQ	G-10	1224	-0-	1224	-0-	1213	3	11	4	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1346	-0-	1346	-0-	2570	3			Y	-0-	-0-

DONNELL C		WELL #:		2H	RRCID ->	270053	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	11336	PERF.11912	- 16602	
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	607	3	206	9	N	187	58
11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	327	3	72	4	N	317	45
							349	9					
12		713 N	466	-0-	-247	-0-	208	3	43	4	N	195	57
							215	9					
01		806 N	217	-0-	-589	-0-	13	3	204	9	N	185	55
*02		700 N	609	-0-	-91	-0-	15	4	594	9	N	540	55
03		465 N	245	-0-	-220	-0-	38	4	207	9	N	188	55

EDWARDS B		WELL #:		5H	RRCID ->	270298	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	11966	PERF.12360	- 18560	
10		2480 X	1995	-0-	-485	-0-	1785	3	210	9	N	191	145
11		2400 X	1789	-0-	-611	-0-	1582	3	207	9	N	188	145
12		2480 X	1977	-0-	-503	-0-	1648	3	329	9	N	299	145
01		2480 X	1432	-0-	-1048	-0-	1432	3			N	-0-	145
*02		2016 X	1856	-0-	-160	-0-	1407	3	39	4	N	373	145
							410	9					
03		1984 X	1746	-0-	-238	-0-	1552	3	194	9	N	176	145

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
GW DEEP GAS UNIT 5		WELL #: 4H		RRCID -> 270654		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 12391		PERF.12580		- 17307	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1199 3	187 9	N	170	178	1	44	
11	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1095 3	161 9	N	146			190	
12	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1147 3	109 9	N	99	151	1	135	
01	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	964 3	215 9	N	195	182	1	148	
*02	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1093 3	45 4	N	219	190	1	177	
						241 9							
03	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-			177	

DILWORTH 14		WELL #: 14H		RRCID -> 270655		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 11173		PERF.12051		- 18300	
10	148 X	148	-0-	-0-	-0-	63 3	85 9	N	77	77	0	-0-	
11	195 X	195	-0-	-0-	-0-	59 3	136 9	N	124	61	0	-0-	
12	130 X	130	-0-	-0-	-0-	50 3	80 9	N	73	72	0	-0-	
*01	443 X	443	-0-	-0-	-0-	249 3	194 9	N	176	176	0	-0-	
*02	77 X	77	-0-	-0-	-0-	9 3	68 9	N	62	62	1	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	0	-0-	

DILWORTH 16		WELL #: 16H		RRCID -> 271149		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 11141		PERF.11723		- 18474	
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-	
11	81 X	81	-0-	-0-	-0-	12 3	69 9	N	63	63	1	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	184 X	184	-0-	-0-	-0-	117 3	67 9	N	61	61	0	-0-	
*02	117 X	117	-0-	-0-	-0-	47 3	2 4	N	62	62	1	-0-	
						68 9							
03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	42 3	8 4	N	-0-			-0-	

GW DEEP GAS UNIT 2		WELL #: 12H		RRCID -> 271234		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 12208		PERF.12110		- 18150	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	176	160	1	172	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			172	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	190	190	1	172	
01	367 X	367	-0-	-0-	-0-	166 3	201 9	Y	183	183	1	172	
*02	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-			172	
03	488 X	488	-0-	-0-	-0-	394 3	94 9	Y	85	85	1	172	

GW DEEP GAS UNIT 3		WELL #: 10H		RRCID -> 271392		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 12181		PERF.12085		- 18107	
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	113	266	1	79	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	108	49	1	138	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	69	152	1	55	
01	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	581 3	540 9	Y	491	292	1	254	
*02	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	764 3	24 4	Y	651	654	1	251	
						716 9							
03	637 X	637	-0-	-0-	-0-	439 3	198 9	Y	180	293	1	138	

DILWORTH 6		WELL #: 6H		RRCID -> 271562		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 10740		PERF.11374		- 15825	
10	259 X	259	-0-	-0-	-0-	3 3	256 9	N	233	177	1	123	
11	145 X	145	-0-	-0-	-0-	60 3	15 4	N	64			187	
						70 9							
12	154 X	154	-0-	-0-	-0-	47 3	18 4	N	81			268	
						89 9							
01	176 X	176	-0-	-0-	-0-	90 3	86 9	N	78	190	1	156	
*02	50 X	50	-0-	-0-	-0-	10 4	40 9	N	36			192	
03	253 X	253	-0-	-0-	-0-	40 4	213 9	N	194	194	1	192	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #: 2H		RRCID ->	271743	COMPL. DATE	12/07/2013	TOTAL DEPTH	11411	PERF.11605 - 17500			
M	O	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	
10	3100 N	3378	-0-	278	278	3378	3		Y	-0-	-0-		
11	2452 X	2174	-0-	-278	-0-	2174	3		Y	-0-	-0-		
12	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3		Y	-0-	-0-		
01	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		Y	-0-	-0-		
*02	167 X	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1 4	Y	-0-	-0-		
03	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		Y	-0-	-0-		

BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID ->	271745	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11575 - 17526			
10	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3378	3	2 4	Y	-0-	335		
11	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3		Y	-0-	335		
12	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3		Y	-0-	335		
*01	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		Y	-0-	335		
*02	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1077	3	33 4	Y	-0-	335		
03	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3		Y	-0-	335		

DILWORTH 15		WELL #: 15H		RRCID ->	271794	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	11128	PERF.11557 - 18665			
10	360 X	360	-0-	-0-	-0-	166	3	194 9	N	176	176 0	-0-	
11	511 X	511	-0-	-0-	-0-	260	3	251 9	N	228	165 0	63 1	-0-
12	291 X	291	-0-	-0-	-0-	109	3	182 9	N	165	165 0	-0-	
*01	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1209	3	180 9	N	164	164 0	-0-	
*02	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	1826	3	248 9	N	225	163 0	62 1	-0-
03	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1780	3	209 9	N	190	190 0	-0-	

KAREN WHEELER UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID ->	272014	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	12031	PERF.12461 - 20233			
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1479	3	241 9	Y	219	168 1	107	
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1419	3	207 9	Y	188	258 0	37	
12	2356 N	1529	-0-	-827	-0-	1311	3	218 9	Y	198	205 1	30	
01	1705 N	781	-0-	-924	-0-	686	3	95 9	Y	86	75 0	41	
*02	1512 N	465	-0-	-1047	-0-	411	3	54 9	Y	49	81 1	9	
03	1519 N	1000	-0-	-519	-0-	906	3	94 9	Y	85	68 1	26	

GW DEEP GAS UNIT 2		WELL #: 11H		RRCID ->	272089	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	12212	PERF.12185 - 17917			
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	317	296 1	223	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	79	139 1	163	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	318	229 1	252	
01	138 X	138	-0-	-0-	-0-	63	3	75 9	Y	68	285 1	35	
*02	246 X	246	-0-	-0-	-0-	135	3	3 4	Y	98	95 1	38	
03	664 X	664	-0-	-0-	-0-	447	3	217 9	Y	197	84 1	151	

FORREST WHEELER B 11		WELL #: 11H		RRCID ->	272626	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	11562	PERF.12091 - 17032			
10	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-	-0-		
11	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-	-0-		
12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-	-0-		
01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	203	3	194 9	Y	176	176 1		
*02	399 X	399	-0-	-0-	-0-	386	3	13 4	Y	-0-	-0-		
03	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		Y	-0-	-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
DILWORTH 28		WELL #: 28H		RRCID -> 272631		COMPL. DATE 12/27/2013				TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853			
M	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
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-		90 3	293 9	N	266	247 1		213
11	450 N	183	-0-	-267	-0-		75 3	108 9	N	98	189 1		122
12	1054 N	293	-0-	-761	-0-		116 3	177 9	N	161			283
*01	372 N	125	-0-	-247	-0-		71 3	54 9	N	49	189 1		143
*02	168 N	27	-0-	-141	-0-		25 3	2 4	N	-0-			143
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			143

DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 272769		COMPL. DATE 05/15/2014				TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882			
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		1015 3	26 9	Y	24	91 1		67
11	1320 N	1008	-0-	-312	-0-		912 3	96 9	Y	87	82 1		72
12	1240 N	902	-0-	-338	-0-		840 3	62 9	Y	56			128
*01	1054 N	577	-0-	-477	-0-		577 3		Y	-0-			128
*02	952 N	901	-0-	-51	-0-		885 3	16 4	Y	-0-			128
03	899 N	857	-0-	-42	-0-		836 3	21 9	Y	19	92 1		55

GW DEEP GAS UNIT 1		WELL #: 5H		RRCID -> 272793		COMPL. DATE 03/31/2014				TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116			
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-		313 3	173 9	N	157	111 1		69
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-		309 3	155 9	N	141	187 1		23
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-		412 3	144 9	N	131	136 1		18
*01	478 X	478	-0-	-0-	-0-		300 3	178 9	N	162	127 1		53
*02	420 X	420	-0-	-0-	-0-		265 3	6 4	N	135	104 1		84
03	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-		149 9						
							752 3	392 9	N	356	280 1		160

FORREST WHEELER B 12		WELL #: 12H		RRCID -> 273206		COMPL. DATE 06/25/2014				TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424			
10	982 X	982	-0-	-0-	-0-		483 3	499 9	Y	454	150 0	401 1	210
11	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-		776 3	569 9	Y	517	419 0	128 1	180
12	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-		634 3	670 9	Y	609	297 0	146 1	346
*01	982 X	982	-0-	-0-	-0-		562 3	420 9	Y	382	451 0		277
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	487	118 0	226 1	420
03	916 X	916	-0-	-0-	-0-		373 3	543 9	Y	494	356 0	173 1	385

FORREST WHEELER 15		WELL #: 15H		RRCID -> 273433		COMPL. DATE 04/30/2013				TOTAL DEPTH 11955 PERF.12032 - 16973			
10	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-		1253 3	569 9	Y	517	222 0	295 1	-0-
11	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-		1156 3	3 4	Y	273	125 0	148 1	-0-
12	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-		300 9						
							1099 3	2 4	Y	221	149 0	72 1	-0-
*01	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-		243 9						
*02	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-		1214 3	201 9	Y	183	183 0		-0-
							860 3	3 4	Y	160	160 0		-0-
03	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-		176 9						
							1560 3	20 4	Y	624	415 0	209 1	-0-
							686 9						

DILWORTH 3		WELL #: 3H		RRCID -> 273435		COMPL. DATE 12/20/2013				TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34			371
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	102	189 0		284
12	156 X	156	-0-	-0-	-0-		24 3	132 9	N	120			404
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	261	192 0	189 1	284
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40			324
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			324

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DILWORTH 12		WELL #: 12H		RRCID -> 273563		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 11186		PERF.11371 - 15554				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	832 X	832	-0-	-0-	-0-	793	3	39	9	N	35	94	1	7
11	858 X	858	-0-	-0-	-0-	806	3	52	9	N	47			54
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			54
*01	822 X	822	-0-	-0-	-0-	535	3	287	9	N	261	276	1	39
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	245	124	1	160
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160

DILWORTH 22		WELL #: 22H		RRCID -> 273572		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 10942		PERF.11287 - 15815				
10	953 X	953	-0-	-0-	-0-	807	3	146	9	N	133	287	1	27
11	888 X	888	-0-	-0-	-0-	836	3	52	9	N	47			74
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			74
*01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	476	3	285	9	N	259	294	1	39
*02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	153	3	80	9	N	73	64	1	48
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

GW DEEP GAS UNIT 1		WELL #: 8H		RRCID -> 273581		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 12038		PERF.12066 - 17049				
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	512	3	295	9	N	268	253	1	118
11	625 X	625	-0-	-0-	-0-	435	3	190	9	N	173	263	1	28
12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	425	3	177	9	N	161	167	1	22
*01	791 X	791	-0-	-0-	-0-	512	3	279	9	N	254	193	1	83
*02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	293	3	12	4	N	140	136	1	87
03	272 X	272	-0-	-0-	-0-	154	9	167	3	N	95	139	1	43

DILWORTH 37		WELL #: 37H		RRCID -> 273584		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 11569		PERF.11813 - 17301				
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	896	3	353	9	Y	321	328	1	140
11	671 X	671	-0-	-0-	-0-	564	3	107	9	Y	97	129	1	108
12	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	751	3	337	9	Y	306	279	1	135
*01	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1049	3	231	9	Y	210	249	1	96
*02	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	879	3	209	9	Y	190	227	1	59
03	938 X	938	-0-	-0-	-0-	747	3	191	9	Y	174	165	1	68

BROWN-TRUSTS UNIT 4		WELL #: 2H		RRCID -> 273595		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 11384		PERF.11456 - 15939				
10	10757 X	10472	-0-	-285	-0-	10472	3			N	-0-			130
11	10920 X	6247	-0-	-4673	-0-	6247	3			N	-0-			130
12	11284 X	10647	-0-	-637	-0-	10264	3	383	9	N	348	348	1	130
*01	11284 X	10400	-0-	-884	-0-	10190	3	210	9	N	191	191	1	130
*02	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	10200	3	54	4	N	-0-			130
03	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10730	3	208	9	N	189	189	1	130

WHEELER UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 273736		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 12298		PERF.12731 - 17968				
10	3100 X	2978	-0-	-122	-0-	2974	3	4	9	Y	4			89
11	3000 X	2567	-0-	-433	-0-	2567	3			Y	-0-			89
12	3100 X	2440	-0-	-660	-0-	2382	3	11	4	Y	43	79	1	53
*01	3100 X	2170	-0-	-930	-0-	2097	3	73	9	Y	66			119
*02	DLQ G-10	1166	-0-	1166	1166	1156	3	9	4	Y	1	85	1	35
03	DLQ G-10	1741	-0-	1741	2907	1702	3	39	9	Y	35			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408										
DILWORTH 8			WELL #: 8H		RRCID -> 273737		COMPL. DATE 12/27/2013			TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	106		237	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		237	
12	8 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		237	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		237	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	129	168 0	198	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198	

DONNELL MINERALS 1 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 274302		COMPL. DATE 05/15/2014			TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577			
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1003 3	29 9	Y	26	95 1	70	
11	1260 N	1009	-0-	-251	-0-	-0-	908 3	101 9	Y	92	86 1	76	
12	1178 N	971	-0-	-207	-0-	-0-	901 3	70 9	Y	64		140	
01	1023 N	745	-0-	-278	-0-	-0-	745 3		Y	-0-		140	
*02	952 N	654	-0-	-298	-0-	-0-	646 3	8 4	Y	-0-		140	
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1127 3	31 9	Y	28	101 1	67	

KAREN WHEELER UNIT 2			WELL #: 1H		RRCID -> 274701		COMPL. DATE 10/23/2013			TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628			
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	2499 3	283 9	Y	257	209 1	125	
11	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	2193 3	4 4	Y	212	296 0	41	
12	4557 X	1706	-0-	-2851	-0-	-0-	1525 3	4 4	Y	161	178 1	24	
01	4557 X	1712	-0-	-2845	-0-	-0-	1519 3	193 9	Y	175	115 0	84	
*02	4116 X	1637	-0-	-2479	-0-	-0-	1340 3	7 4	Y	264	298 1	50	
03	2790 X	1394	-0-	-1396	-0-	-0-	1261 3	9 4	Y	113	129 1	34	
							124 9						

GW DEEP GAS UNIT 1			WELL #: 6H		RRCID -> 274717		COMPL. DATE 03/31/2014			TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124			
10	695 X	695	-0-	-0-	-0-	-0-	507 3	188 9	N	171	172 1	75	
11	999 X	999	-0-	-0-	-0-	-0-	771 3	228 9	N	207	249 1	33	
12	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	864 3	211 9	N	192	199 1	26	
01	973 X	973	-0-	-0-	-0-	-0-	711 3	262 9	N	238	186 1	78	
*02	606 X	606	-0-	-0-	-0-	-0-	436 3	9 4	N	146	133 1	91	
03	517 X	517	-0-	-0-	-0-	-0-	161 9						
							373 3	144 9	N	131	163 1	59	

FORREST WHEELER B 8			WELL #: 8H		RRCID -> 275137		COMPL. DATE 06/25/2014			TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283			
10	122 X	122	-0-	-0-	-0-	-0-	39 3	83 9	Y	75	4 0	45 1	35
11	79 X	79	-0-	-0-	-0-	-0-	20 3	59 9	Y	54	51 0	19 1	19
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	21 0	3 1	7
01	28 X	28	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3	23 9	Y	21	13 0		15
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	6 0	9 1	1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45	1 0	10 1	35

FORREST WHEELER B 9			WELL #: 9H		RRCID -> 275142		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377			
10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	-0-	439 3	155 9	Y	141	41 0	118 1	65
11	620 X	620	-0-	-0-	-0-	-0-	515 3	105 9	Y	95	93 0	34 1	33
12	850 X	850	-0-	-0-	-0-	-0-	505 3	345 9	Y	314	219 0	38 1	90
01	879 X	879	-0-	-0-	-0-	-0-	479 3	400 9	Y	364	302 0		152
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	166	205 0	91 1	22
03	466 X	466	-0-	-0-	-0-	-0-	290 3	176 9	Y	160	149 0	10 1	23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
FORREST WHEELER B 13		WELL #: 13H		RRCID -> 275158		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12126		PERF.12100		- 17154	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10		701 X	701	-0-	-0-	-0-	439 3	262 9	Y	238	76 0	154 1	81
11		855 X	855	-0-	-0-	-0-	612 3	243 9	Y	221	237 1		65
12		743 X	743	-0-	-0-	-0-	492 3	251 9	Y	228	164 0		129
01		865 X	865	-0-	-0-	-0-	547 3	318 9	Y	289	166 0	91 1	161
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	177	104 0	110 1	124
03		462 X	462	-0-	-0-	-0-	206 3	256 9	Y	233	235 0		122

FORREST WHEELER B 14		WELL #: 14H		RRCID -> 275159		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 12102		PERF.12097		- 17214	
10		678 X	678	-0-	-0-	-0-	404 3	274 9	Y	249	81 0	162 1	85
11		818 X	818	-0-	-0-	-0-	577 3	241 9	Y	219	240 1		64
12		708 X	708	-0-	-0-	-0-	468 3	240 9	Y	218	159 0		123
01		622 X	622	-0-	-0-	-0-	420 3	202 9	Y	184	131 0	73 1	103
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	182	67 0	91 1	127
03		495 X	495	-0-	-0-	-0-	234 3	261 9	Y	237	240 0		124

DILWORTH 35		WELL #: 35H		RRCID -> 275878		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 11448		PERF.12168		- 16900	
10		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	668 1	542 3	Y	209	86 0	116 1	52
							230 9						
11		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	744 1	491 3	Y	99	91 0		60
							109 9						
12		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	731 1	458 3	Y	120	92 0	39 1	49
							132 9						
01		311 X	311	-0-	-0-	-0-	69 1	32 3	Y	191	123 0		117
							210 9						
*02		837 X	837	-0-	-0-	-0-	353 1	421 3	Y	55	18 0	131 1	23
							2 4	61 9					
03		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	499 1	550 3	Y	143	66 0	42 1	58
							157 9						

FORREST WHEELER B 5		WELL #: 5H		RRCID -> 275895		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11842		PERF.12129		- 16975	
10		183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-			-0-
11		236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-			-0-
12		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-			-0-
01		119 X	119	-0-	-0-	-0-	118 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*02		361 X	361	-0-	-0-	-0-	357 3	4 4	Y	-0-			-0-
03		290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 3		Y	-0-			-0-

DILWORTH 33		WELL #: 33H		RRCID -> 276345		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 11586		PERF.11976		- 18984	
10		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	624 1	2050 3	Y	340	252 0		212
							374 9						
11		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	566 1	1415 3	Y	266	304 1		174
							293 9						
12		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	521 1	1510 3	Y	282	176 0	177 1	103
							310 9						
01		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	462 1	1370 3	Y	300	86 0	162 1	155
							330 9						
*02		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	472 1	1236 3	Y	266	188 0	91 1	142
							14 4	293 9					
03		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	238 1	1066 3	Y	268	181 0	97 1	132
							295 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
GW DEEP GAS UNIT 1		WELL #: 9H		RRCID -> 276989		COMPL. DATE 06/26/2015				TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981				
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
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	258	120	0	58
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	415	139	0	61
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	437	371	0	58
01		2726 X	2726	-0-	-0-	201	1	2123	3	N	363	217	0	60
						3	4	399	9					
*02		3010 X	3010	-0-	-0-	441	1	2211	3	N	322	357	0	25
						4	4	354	9					
03		3842 X	3842	-0-	-0-	633	1	2794	3	N	376	298	0	26
						1	4	414	9					
DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277308		COMPL. DATE 05/28/2015				TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769				
10		2914 X	2537	-0-	-377	168	1	2181	3	Y	171	177	1	102
						188	9							
11		3600 X	2810	-0-	-790	148	1	2454	3	Y	189	178	1	113
						208	9							
12		3720 X	2757	-0-	-963	133	1	2417	3	Y	188	192	1	109
						207	9							
01		3720 X	2777	-0-	-943	169	1	2463	3	Y	132	165	1	76
						145	9							
*02		3049 X	3049	-0-	-0-	185	1	2603	3	Y	207	164	1	119
						33	4	228	9					
03		3093 X	3093	-0-	-0-	194	1	2786	3	Y	103	104	1	118
						113	9							
STS C NORTH UNIT X		WELL #: 11H		RRCID -> 277532		COMPL. DATE 11/27/2015				TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316				
10		172 N	172	-0-	-0-	39	3	133	9	N	121	121	0	-0-
						42	3	146	9	N	133	133	0	-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	19	3	67	9	N	61	61	0	-0-
						37	3	123	9	N	112	112	0	-0-
12		86 N	86	-0-	-0-	4	3	15	9	N	14	14	0	-0-
*01		160 N	160	-0-	-0-	43	1	23	4	N	161	139	0	-0-
						177	9							-0-
*02		19 N	19	-0-	-0-									-0-
03		243 N	243	-0-	-0-									-0-
DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277552		COMPL. DATE 05/28/2015				TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683				
10		2747 X	2747	-0-	-0-	173	1	2355	3	Y	199	193	1	119
						219	9							
11		3450 X	2540	-0-	-910	143	1	2198	3	Y	181	192	1	108
						199	9							
12		3565 X	2662	-0-	-903	164	1	2286	3	Y	193	189	1	112
						212	9							
01		3565 X	2829	-0-	-736	197	1	2356	3	Y	251	218	1	145
						276	9							
*02		2492 X	2454	-0-	-38	148	1	2082	3	Y	178	221	1	102
						28	4	196	9					
03		2759 X	2520	-0-	-239	158	1	2263	3	Y	90	89	1	103
						99	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

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
10	3565 X	2019	-0-	-1546	-0-	1534 3	485 9	Y	441	441 0		-0-
11	3450 X	2438	-0-	-1012	-0-	1999 3	439 9	Y	399	399 0		-0-
12	3720 X	2426	-0-	-1294	-0-	2023 3	403 9	Y	366	366 0		-0-
*01	3813 X	2116	-0-	-1697	-0-	1747 3	369 9	Y	335	335 0		-0-
*02	3444 X	2234	-0-	-1210	-0-	1800 3	17 4	Y	379	379 0		-0-
03	2511 X	1905	-0-	-606	-0-	417 9 1354 3 532 9	19 4	Y	484	484 0		-0-

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

10	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	1631 3	498 9	Y	453	453 0		-0-
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2199 3	451 9	Y	410	410 0		-0-
12	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	1692 3	414 9	Y	376	376 0		-0-
*01	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	1948 3	378 9	Y	344	344 0		-0-
*02	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	1810 3	34 4	Y	389	389 0		-0-
03	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	428 9 1468 3 532 9	35 4	Y	484	484 0		-0-

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

10	4867 X	2865	-0-	-2002	-0-	1284 1	1220 3	N	328	328 0		-0-
11	4710 X	3005	-0-	-1705	-0-	361 9 1122 1	1487 3	N	360	360 0		-0-
12	4867 X	2465	-0-	-2402	-0-	396 9 805 1	1476 3	N	167	167 0		-0-
*01	4867 X	2310	-0-	-2557	-0-	184 9 499 1	1276 3	N	486	303 0	183 1	-0-
*02	4396 X	61	-0-	-4335	-0-	535 9 2 1	15 3	N	38	38 0		-0-
03	3100 X	1537	-0-	-1563	-0-	2 4 960 1 531 9	42 9 46 4	N	483	418 0	65 1	-0-

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

10	31 N	23	-0-	-8	-0-	5 1	7 3	N	10	10 0		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	11 9 4 1	8 3	N	10	10 0		-0-
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	11 9 3 1	7 3	N	5	5 0		-0-
*01	31 N	24	-0-	-7	-0-	6 9 2 1	7 3	N	14	9 0	5 1	-0-
*02	28 N	3	-0-	-25	-0-	15 9 2 4	1 9	N	1	1 0		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1 15 9	20 4	N	14	12 0	2 1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
GW DEEP GAS UNIT 2		WELL #: 16H		RRCID -> 278749		COMPL. DATE 06/26/2015			TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156				
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
10	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-				N	137	64	0	31
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1181	396	0	174
12	868 X	868	-0-	-0-	-0-		9 4	859 9	N	781	720	0	102
01	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-		317 1	3237 3	N	599	364	0	99
*02	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-		16 4	659 9					
							656 1	3267 3	N	529	588	0	40
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-		23 4	582 9					
							833 1	3648 3	N	580	462	0	39
							37 4	638 9					

DILWORTH 27		WELL #: 27H		RRCID -> 285619		COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824				
10	651 N	77	-0-	-574	-0-		77 3		N	-0-			416
11	390 N	206	-0-	-184	-0-		73 3	133 9	N	121	196	1	341
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-		126 3	6 9	N	5			346
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3		N	-0-			346
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-		7 4	402 9	N	365	376	0	335
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			335

DILWORTH 32		WELL #: 32H		RRCID -> 285622		COMPL. DATE 07/04/2014			TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767				
10	816 X	816	-0-	-0-	-0-		656 3	160 9	N	145	175	1	63
11	36 X	36	-0-	-0-	-0-		32 3	4 9	N	4	58	1	9
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-		6 3	4 9	N	4	11	1	2
01	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-		1000 3	201 9	N	183	101	1	84
*02	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-		1517 3	339 9	N	308	296	1	96
03	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-		849 3	240 9	N	218	229	1	85

DILWORTH 7		WELL #: 7H		RRCID -> 285717		COMPL. DATE 07/04/2014			TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535				
10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-		2014 3	458 9	N	416	235	1	181
11	921 X	921	-0-	-0-	-0-		807 3	114 9	N	104	167	1	118
12	944 X	944	-0-	-0-	-0-		670 3	274 9	N	249	257	1	110
01	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-		1289 3	220 9	N	200	218	1	92
*02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-		1186 3	223 9	N	203	232	1	63
03	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-		894 3	185 9	N	168	166	1	65

STS C - STS NORTH 9		WELL #: 9H		RRCID -> 286490		COMPL. DATE 04/20/2019			TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719				
10	5828 X	5464	-0-	-364	-0-		5120 3	344 9	Y	313	312	0	43
11	5640 X	3966	-0-	-1674	-0-		3738 3	228 9	Y	207	207	0	43
12	7595 X	2599	-0-	-4996	-0-		2490 3	109 9	Y	99	98	0	44
*01	7688 X	1722	-0-	-5966	-0-		1680 3	42 9	Y	38	38	0	44
*02	DLQ G-10	1184	-0-	1184	1184		1161 3	8 4	Y	14	14	0	44
							15 9						
03	DLQ G-10	1347	-0-	1347	2531		1259 3	88 9	Y	80	74	0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
FORREST WHEELER B 16		WELL #: 16H		RRCID -> 287479		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11797		PERF.12048		- 17865		
M	O	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	
10	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	3931 3	374 9	Y	340	340 0				-0-
11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3766 3	66 9	Y	60	60 0				-0-
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	3921 3	157 9	Y	143	83 0	60	1		-0-
*01	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4007 3	128 9	Y	116	116 0				-0-
*02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3013 3	4 4	Y	176	125 0	51	1		-0-
						194 9								
03	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3673 3	153 9	Y	139	139 0				-0-

FORREST WHEELER B 7		WELL #: 7H		RRCID -> 287854		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11913		PERF.12118		- 17895		
10	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	3751 3	567 9	Y	515	515 0				-0-
11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	3515 3	525 9	Y	477	477 0				-0-
12	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3551 3	374 9	Y	340	303 0	37	1		-0-
*01	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	3694 3	449 9	Y	408	408 0				-0-
*02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	2934 3	4 4	Y	304	270 0	34	1		-0-
						334 9								
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2933 3	151 9	Y	137	137 0				-0-

STS C - STS NORTH 8		WELL #: 8H		RRCID -> 288111		COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL DEPTH 10886		PERF.11525		- 19350		
10	4278 X	3804	-0-	-474	-0-	3464 3	340 9	Y	309	309 0				33
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3317 3	383 9	Y	348	347 0				34
12	4681 X	2973	-0-	-1708	-0-	2624 3	349 9	Y	317	316 0				35
*01	4774 X	1992	-0-	-2782	-0-	1739 3	253 9	Y	230	230 0				35
*02	4312 X	1594	-0-	-2718	-0-	1424 3	5 4	Y	150	150 0				35
						165 9								
03	3813 X	1273	-0-	-2540	-0-	1099 3	174 9	Y	158	152 0	41	1		-0-

EDWARDS		WELL #: 10H		RRCID -> 291821		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 12092		PERF.11964		- 20269		
10	5611 X	5192	-0-	-419	-0-	4774 3	418 9	Y	380	380 0				8
11	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-			Y	-0-					8
12	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6571 3	64 9	Y	58	58 0				8
*01	6045 X	5366	-0-	-679	-0-	4898 3	468 9	Y	425	425 0				8
*02	DLQ G-10	5210	-0-	5210	5210	4836 3	24 4	Y	318	318 0				8
						350 9								
03	DLQ G-10	4899	-0-	4899	10109	4447 3	452 9	Y	411	411 0				8

DILWORTH		WELL #: 24H		RRCID -> 292397		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 6021		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

STS C-STN NORTH 11		WELL #: 11H		RRCID -> 292838		COMPL. DATE 06/09/2022		TOTAL DEPTH 10884		PERF.11446		- 22667		
10	17267 X	16232	-0-	-1035	-0-	14760 3	1472 9	N	1338	1302 0	36	1		-0-
11	16710 X	14457	-0-	-2253	-0-	13129 3	1328 9	N	1207	1172 0	35	1		-0-
12	17484 X	9570	-0-	-7914	-0-	8770 3	800 9	N	727	727 0				-0-
*01	17949 X	12464	-0-	-5485	-0-	11620 3	844 9	N	767	767 0				-0-
*02	16212 X	12517	-0-	-3695	-0-	11324 3	24 4	N	1063	1029 0	34	1		-0-
						1169 9								
03	16244 X	11225	-0-	-5019	-0-	9758 3	1467 9	N	1334	1309 0	25	1		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DILWORTH		WELL #: 25H		RRCID -> 293034		COMPL. DATE 04/20/2022				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	5876	3	1403	9	N	1275	1275	0	-0-
11	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	5240	3	1037	9	N	943	943	0	-0-
12	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	4194	3	1088	9	N	989	989	0	-0-
*01	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	4923	3	1828	9	N	1662	1662	0	-0-
*02	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	5838	3	10	4	N	1017	1017	0	-0-
						1119	9							
03	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	6025	3	1220	9	N	1109	1109	0	-0-
DILWORTH 23		WELL #: 23H		RRCID -> 293036		COMPL. DATE 04/20/2022				TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925				
10	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	3463	3	914	9	N	831	831	0	-0-
11	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3047	3	715	9	N	650	650	0	-0-
12	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	4032	3	977	9	N	888	888	0	-0-
*01	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4287	3	650	9	N	591	591	0	-0-
*02	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	3485	3	17	4	N	2296	2296	0	-0-
						2526	9							
03	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	3486	3	1485	9	N	1350	1350	0	-0-
DILWORTH 29		WELL #: 29H		RRCID -> 293037		COMPL. DATE 04/20/2022				TOTAL DEPTH 11143 PERF.11371 - 15554				
10	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3043	3	510	9	N	464	464	0	-0-
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	2830	3	421	9	N	383	383	0	-0-
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	2798	3	389	9	N	354	354	0	-0-
*01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2485	3	384	9	N	349	349	0	-0-
*02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2518	3	2	4	N	348	348	0	-0-
						383	9							
03	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	2887	3	426	9	N	387	387	0	-0-
STS C-ST5 NORTH 12		WELL #: 12H		RRCID -> 293188		COMPL. DATE 06/09/2022				TOTAL DEPTH 10879 PERF.11360 - 22019				
10	21917 X	19742	-0-	-2175	-0-	17728	3	2014	9	N	1831	1781	0	50 1 -0-
11	20520 X	18000	-0-	-2520	-0-	16000	3	2000	9	N	1818	1765	0	53 1 -0-
12	21979 X	12502	-0-	-9477	-0-	11124	3	1378	9	N	1253	1253	0	-0-
*01	21979 X	15906	-0-	-6073	-0-	14330	3	1576	9	N	1433	1433	0	-0-
*02	19152 X	16154	-0-	-2998	-0-	14320	3	40	4	N	1631	1579	0	52 1 -0-
						1794	9							
03	19747 X	12380	-0-	-7367	-0-	10977	3	1403	9	N	1275	1251	0	24 1 -0-
STS C-ST5 NORTH 13		WELL #: 13H		RRCID -> 293191		COMPL. DATE 06/09/2022				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11580 - 21542				
10	21359 X	19552	-0-	-1807	-0-	17547	3	2005	9	N	1823	1774	0	49 1 -0-
11	19890 X	17506	-0-	-2384	-0-	15531	3	1975	9	N	1795	1743	0	52 1 -0-
12	20646 X	12632	-0-	-8014	-0-	11075	3	1557	9	N	1415	1415	0	-0-
*01	20646 X	16526	-0-	-4120	-0-	14757	3	1769	9	N	1608	1608	0	-0-
*02	17668 X	17437	-0-	-231	-0-	15519	3	40	4	N	1707	1653	0	54 1 -0-
						1878	9							
03	19561 X	15336	-0-	-4225	-0-	13655	3	1681	9	N	1528	1499	0	29 1 -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
FORREST WHEELER B 22		WELL #: 22H		RRCID -> 293242		COMPL. DATE 06/25/2022				TOTAL DEPTH 12113 PERF.12120 - 19236				
M	O	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		
10	11904 X	9236	-0-	-2668	-0-	7365	3	1871	9	Y	1701	1701	0	-0-
11	11040 X	8835	-0-	-2205	-0-	7185	3	1650	9	Y	1500	1500	0	-0-
12	11780 X	8321	-0-	-3459	-0-	7034	3	1287	9	Y	1170	1170	0	-0-
*01	11780 X	7324	-0-	-4456	-0-	6500	3	824	9	Y	749	749	0	-0-
*02	10528 X	6304	-0-	-4224	-0-	5391	3	14	4	Y	817	817	0	-0-
						899	9							
03	9238 X	6634	-0-	-2604	-0-	5677	3	10	4	Y	861	861	0	-0-
						947	9							

DILWORTH 21		WELL #: 21H		RRCID -> 293253		COMPL. DATE 04/20/2022				TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296				
10	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4574	3	103	9	N	94	94	0	-0-
11	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4157	3	668	9	N	607	607	0	-0-
12	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4178	3	628	9	N	571	571	0	-0-
*01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	3903	3	405	9	N	368	368	0	-0-
*02	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	3556	3	4	4	N	535	535	0	-0-
						589	9							
03	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	3948	3	636	9	N	578	578	0	-0-

FORREST WHEELER B 21		WELL #: 21H		RRCID -> 293399		COMPL. DATE 06/25/2022				TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364				
10	20305 X	18464	-0-	-1841	-0-	16086	3	2378	9	Y	2162	2162	0	-0-
11	18930 X	17004	-0-	-1926	-0-	14885	3	2119	9	Y	1926	1926	0	-0-
12	24304 X	16540	-0-	-7764	-0-	14847	3	1693	9	Y	1539	1539	0	-0-
*01	24304 X	14758	-0-	-9546	-0-	13302	3	1456	9	Y	1324	1324	0	-0-
*02	21952 X	14938	-0-	-7014	-0-	12844	3	41	4	Y	1866	1866	0	-0-
						2053	9							
03	18476 X	15786	-0-	-2690	-0-	13781	3	28	4	Y	1797	1797	0	-0-
						1977	9							

EDWARDS		WELL #: 11H		RRCID -> 293715		COMPL. DATE 08/11/2022				TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251				
*04	22560 X	22244	-0-	-316	-0-	357	1	20623	3	N	1149	1148	0	1 8 -0-
						1264	9							
05	27280 X	22256	-0-	-5024	-0-	314	1	20676	3	N	1151	1151	0	-0-
						1266	9							
*06	26400 X	19980	-0-	-6420	-0-	247	1	17996	3	N	1579	1578	0	1 8 -0-
						1737	9							
07	27280 X	24983	-0-	-2297	-0-	271	1	19821	3	N	4446	4446	0	-0-
						4891	9							
08	22971 X	16281	-0-	-6690	-0-	12982	3	3299	9	N	2999	2999	0	-0-
09	22230 X	13421	-0-	-8809	-0-	12034	3	1387	9	N	1261	1261	0	-0-
10	24986 X	17874	-0-	-7112	-0-	16855	3	1019	9	N	926	926	0	-0-
11	24180 X	12623	-0-	-11557	-0-	11901	3	722	9	N	656	656	0	-0-
12	24986 X	15074	-0-	-9912	-0-	14174	3	900	9	N	818	814	0	4 8 -0-
*01	17794 X	14343	-0-	-3451	-0-	13244	3	1099	9	N	999	934	0	65 1 -0-
*02	16156 X	13866	-0-	-2290	-0-	12895	3	61	4	N	827	763	0	64 1 -0-
						910	9							
03	17887 X	12271	-0-	-5616	-0-	11266	3	1005	9	N	914	914	0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY EDWARDS		//CONT.// //CONT.//	27135 700 085408	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: KARNES						
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

WELL #: 12H RRCID -> 294299 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12067 - 20215																
10		42408 X	38005	-0-	-4403	-0-	35780	3	2225	9	N	2023	2023	0		-0-
11		39930 X	26179	-0-	-13751	-0-	24366	3	1813	9	N	1648	1648	0		-0-
12		41261 X	30999	-0-	-10262	-0-	28974	3	2025	9	N	1841	1841	0		-0-
*01		36983 X	30527	-0-	-6456	-0-	28459	3	2068	9	N	1880	1759	0	121 1	-0-
*02		34328 X	31067	-0-	-3261	-0-	29154	3	117	4	N	1633	1512	0	121 1	-0-
							1796	9								
03		38006 X	26626	-0-	-11380	-0-	24924	3	1702	9	N	1547	1547	0		-0-

GW DG UNIT 5-GW DG UNIT 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 299386 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12450 - 26398																
*05		SHUT IN	92270	-0-	92270	92270	984	1	74620	3	N	15151	15148	0	3 8	-0-
							16666	9								
06		SHUT IN	278544	-0-	278544	370814	2820	1	225667	3	N	45505	45505	0		-0-
							1	4	50056	9						
07		SHUT IN	374878	-0-	374878	745692	3884	1	305907	3	N	59168	59168	0		-0-
							2	4	65085	9						
*08		1128064 X	382372	-0-	-745692	-0-	319075	3	63297	9	N	57543	57481	0	62 1	-0-
09		325202 X	325202	-0-	-0-	-0-	275156	3	50046	9	N	45496	45496	0		-0-
10		270517 X	270517	-0-	-0-	-0-	233355	3	37162	9	N	33784	33784	0		-0-
11		257412 X	257412	-0-	-0-	-0-	223281	3	34131	9	N	31028	31028	0		-0-
12		206030 X	206030	-0-	-0-	-0-	179728	3	26302	9	N	23911	23911	0		-0-
*01		190898 X	158536	-0-	-32362	-0-	142248	3	16288	9	N	14807	14807	0		-0-
*02		172424 X	136158	-0-	-36266	-0-	119217	3	16941	9	N	15401	15401	0		-0-
03		190898 X	127694	-0-	-63204	-0-	109332	3	18362	9	N	16693	16693	0		-0-

GW DG UNIT 5-MARLIN SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 299669 COMPL. DATE 05/27/2025 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12485 - 22467																
10		234263 X	234263	-0-	-0-	-0-	208104	3	26159	9	N	23781	23781	0		-0-
11		230772 X	230772	-0-	-0-	-0-	210279	3	20493	9	N	18630	18630	0		-0-
*12		175992 X	175992	-0-	-0-	-0-	159731	3	16261	9	N	14783	14783	0		-0-
*01		124341 X	124341	-0-	-0-	-0-	115023	3	9318	9	N	8471	8471	0		-0-
*02		102324 X	102324	-0-	-0-	-0-	92660	3	9664	9	N	8785	8785	0		-0-
03		96917 X	96917	-0-	-0-	-0-	86293	3	10624	9	N	9658	9658	0		-0-

KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 299705 COMPL. DATE 08/08/2025 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12810 - 25778																
10		935588 X	297662	-0-	-637926	-0-	261232	3	36430	9	N	33118	33118	0		-0-
11		234805 X	234805	-0-	-0-	-0-	208006	3	26799	9	N	24363	24363	0		-0-
12		197453 X	197453	-0-	-0-	-0-	174527	3	22926	9	N	20842	20842	0		-0-
*01		167539 X	167539	-0-	-0-	-0-	151875	3	15664	9	N	14240	14240	0		-0-
*02		164236 X	164236	-0-	-0-	-0-	151535	3	12701	9	N	11546	11546	0		-0-
03		128030 X	122801	-0-	-5229	-0-	110887	3	11914	9	N	10831	10831	0		-0-

GW DG UNIT 5-MARLIN SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 299719 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12450 - 22593																
10		188645 X	188645	-0-	-0-	-0-	167462	3	21183	9	N	19257	19257	0		-0-
11		143827 X	143827	-0-	-0-	-0-	127229	3	16598	9	N	15089	15089	0		-0-
*12		128909 X	128909	-0-	-0-	-0-	115631	3	13278	9	N	12071	12071	0		-0-
*01		111809 X	111809	-0-	-0-	-0-	100737	3	11072	9	N	10065	10065	0		-0-
*02		87099 X	87099	-0-	-0-	-0-	78015	3	9084	9	N	8258	8258	0		-0-
03		81454 X	81454	-0-	-0-	-0-	71316	3	10138	9	N	9216	9216	0		-0-

GW DG UNIT 5-MARLIN SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 299720 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 12270 PERF.12500 - 22487																
10		200787 X	169960	-0-	-30827	-0-	153083	3	16877	9	N	15343	15343	0		-0-
11		194310 X	125573	-0-	-68737	-0-	111326	3	14247	9	N	12952	12952	0		-0-
12		200787 X	94383	-0-	-106404	-0-	83661	3	10722	9	N	9747	9747	0		-0-
*01		200787 X	112453	-0-	-88334	-0-	100872	3	11581	9	N	10528	10528	0		-0-
*02		181356 X	89452	-0-	-91904	-0-	78759	3	10693	9	N	9721	9721	0		-0-
03		169973 X	82789	-0-	-87184	-0-	71089	3	11700	9	N	10636	10636	0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 299783 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12450 - 24846															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		877930 X	284829	-0-	-593101	-0-	245636	3	39193	9	N	35630	35630	0	-0-
11		231408 X	231408	-0-	-0-	-0-	200239	3	31169	9	N	28335	28335	0	-0-
12		194181 X	194181	-0-	-0-	-0-	167652	3	26529	9	N	24117	24117	0	-0-
*01		159709 X	159709	-0-	-0-	-0-	140024	3	19685	9	N	17895	17895	0	-0-
*02		158083 X	158083	-0-	-0-	-0-	139725	3	18358	9	N	16689	16689	0	-0-
03		130769 X	130769	-0-	-0-	-0-	112051	3	18718	9	N	17016	17016	0	-0-

KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 299823 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12811 - 25779															
10		784677 X	245398	-0-	-539279	-0-	216410	3	28988	9	N	26353	26353	0	-0-
11		180125 X	180125	-0-	-0-	-0-	158974	3	21151	9	N	19228	19228	0	-0-
*12		150164 X	150164	-0-	-0-	-0-	130604	3	19560	9	N	17782	17782	0	-0-
*01		122230 X	122230	-0-	-0-	-0-	106999	3	15231	9	N	13846	13846	0	-0-
*02		132976 X	132976	-0-	-0-	-0-	117492	3	15484	9	N	14076	14076	0	-0-
03		128030 X	105497	-0-	-22533	-0-	92227	3	13270	9	N	12064	12064	0	-0-

BROWN-TRUSTS 3H-BD SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 300313 COMPL. DATE 10/04/2025 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11183 - 22429															
10		545497 X	545497	-0-	-0-	-0-	535648	3	9849	9	N	8954	8954	0	-0-
11		DELQ PR	672622	-0-	672622	672622	659543	3	13079	9	N	11890	11890	0	-0-
12		1304331 X	631709	-0-	-672622	-0-	620348	3	11361	9	N	10328	10328	0	-0-
*01		568972 X	568972	-0-	-0-	-0-	559834	3	9138	9	N	8307	8307	0	-0-
*02		473932 X	473932	-0-	-0-	-0-	466976	3	6956	9	N	6324	6274	50 1	-0-
03		478344 X	478344	-0-	-0-	-0-	470614	3	7730	9	N	7027	7027	0	-0-

BROWN-TRUSTS 3H-BD SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 300670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		576457 X	565943	-0-	-10514	-0-	555502	3	10441	9	N	9492	9492	0	-0-
11		DELQ PR	598456	-0-	598456	598456	585833	3	12623	9	N	11475	11475	0	-0-
12		1157509 X	559053	-0-	-598456	-0-	547898	3	11155	9	N	10141	10141	0	-0-
*01		494384 X	494384	-0-	-0-	-0-	485842	3	8542	9	N	7765	7765	0	-0-
*02		427414 X	427414	-0-	-0-	-0-	419997	3	7417	9	N	6743	6698	45 1	-0-
03		435093 X	435093	-0-	-0-	-0-	428233	3	6860	9	N	6236	6236	0	-0-

BROWN-DYKE UNIT 3-BD SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 300762 COMPL. DATE 10/07/2025 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11227 - 22618															
10		522803 X	522803	-0-	-0-	-0-	512888	3	9915	9	N	9014	9014	0	-0-
11		DELQ PR	707335	-0-	707335	707335	693881	3	13454	9	N	12231	12231	0	-0-
12		1382414 X	675079	-0-	-707335	-0-	662887	3	12192	9	N	11084	11084	0	-0-
*01		597653 X	597653	-0-	-0-	-0-	588939	3	8714	9	N	7922	7922	0	-0-
*02		480852 X	480852	-0-	-0-	-0-	473646	3	7206	9	N	6551	6502	49 1	-0-
03		510322 X	510322	-0-	-0-	-0-	502838	3	7484	9	N	6804	6804	0	-0-

BROWN-DYKE UNIT 3-BD SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 300763 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11345 - 22480															
10		548664 X	548664	-0-	-0-	-0-	540875	3	7789	9	N	7081	7081	0	-0-
11		DELQ PR	583948	-0-	583948	583948	574899	3	9049	9	N	8226	8226	0	-0-
12		1149939 X	565991	-0-	-583948	-0-	557145	3	8846	9	N	8042	8042	0	-0-
*01		519304 X	519304	-0-	-0-	-0-	512250	3	7054	9	N	6413	6413	0	-0-
*02		457756 X	457756	-0-	-0-	-0-	451585	3	6171	9	N	5610	5566	44 1	-0-
03		479978 X	479978	-0-	-0-	-0-	473304	3	6674	9	N	6067	6067	0	-0-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351		CAPACITY			CNTY: KARNES				
MORRILL UNIT D				WELL #:	1H	RRCID ->	279853	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	11500 - 18818
10	2046	X	22	-0-	-2024	-0-	8 4	14 9	N	13			197
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	36			233
12	2046	X	1735	-0-	-311	-0-	1401 2	334 9	N	304	361 1		176
01	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1037 2	367 9	N	334	303 1		207
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	187 2	9 4	N	43			250
							47 9						
03	1736	N	189	-0-	-1547	-0-	161 2	28 9	N	25			275

BARGER RANCH A UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	290720	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7936 - 14075
10	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	212 1	970 2	Y	1366	1361 0		20
							12 4	1503 9					
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	193 1	828 2	Y	1174	1178 0		16
							9 4	1291 9					
12	2387	X	2149	-0-	-238	-0-	224 1	902 2	Y	922	917 0		21
							9 4	1014 9					
01	2697	X	1803	-0-	-894	-0-	189 1	766 2	Y	750	759 0		12
							23 4	825 9					
02	2156	N	1739	-0-	-417	-0-	115 1	707 2	Y	826	822 0		16
							8 4	909 9					
03	2139	N	1584	-0-	-555	-0-	109 1	801 2	Y	611	612 0		15
							2 4	672 9					

ERCP MINERALS				WELL #:	12H	RRCID ->	290817	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	8270 - 14282
10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	857 1	1124 2	Y	250	237 1		70
							2 4	275 9					
11	0	W	1207	-0-	1207	1207	446 1	586 2	Y	128	149 1		49
							34 4	141 9					
12	0	W	870	-0-	870	2077	195 1	186 2	Y	216	183 1		82
							251 4	238 9					
01	0	W	262	-0-	262	2339	43 1	219 9	Y	199	219 1		62
02	0	W	981	-0-	981	3320	337 1	313 2	Y	217	224 1		55
							92 4	239 9					
03	0	W	1063	-0-	1063	4383	432 1	455 2	Y	160	179 1		36
							176 9						

RATHJEN A UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	290820	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8640 - 13298
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	245 1	1121 2	Y	257	256 0		4
							14 4	283 9					
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	209 1	898 2	Y	151	153 0		2
							10 4	166 9					
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	225 1	905 2	Y	137	136 0		3
							9 4	151 9					
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	200 1	810 2	Y	185	185 0		3
							24 4	204 9					
02	1512	X	938	-0-	-574	-0-	111 1	679 2	Y	127	128 0		2
							8 4	140 9					
03	1674	X	954	-0-	-720	-0-	92 1	678 2	Y	166	164 0		4
							1 4	183 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	55 1	251 2	3 4	520 9	Y	473	470 0		7
11	990 N	557	-0-	-433	-0-	29 1	123 2	1 4	404 9	Y	367	369 0		5
12	806 N	794	-0-	-12	-0-	88 1	352 2	3 4	351 9	Y	319	317 0		7
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	123 1	500 2	15 4	311 9	Y	283	285 0		5
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	80 1	492 2	6 4	251 9	Y	228	229 0		4
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	83 1	611 2	1 4	285 9	Y	259	256 0		7
RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211														
10	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	272 1	1248 2	15 4	1263 9	Y	1148	1141 0		17
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	212 1	914 2	10 4	1177 9	Y	1070	1072 0		15
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	253 1	1019 2	10 4	901 9	Y	819	815 0		19
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	219 1	887 2	26 4	832 9	Y	756	763 0		12
02	2156 N	1612	-0-	-544	-0-	113 1	692 2	8 4	799 9	Y	726	724 0		14
03	2170 N	2098	-0-	-72	-0-	121 1	895 2	2 4	1080 9	Y	982	971 0		25
SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982														
10	3100 N	2634	-0-	-466	4049	389 1	1783 2	22 4	440 9	Y	400	397 0		6
11	3000 N	2091	-0-	-909	3140	332 1	1426 2	16 4	317 9	Y	288	290 0		4
12	3100 N	345	-0-	-2755	385	60 1	240 2	2 4	43 9	Y	39	42 0		1
01	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
02	2380 X	1	-0-	-2379	-0-	1 2				Y	-0-			-0-
03	2635 X	3	-0-	-2632	-0-	3 2				Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
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	EOM BALANCE
10	589 N	463	-0-	-126	-0-	60	1	277	2	Y	112	112	0		2
						3	4	123	9						
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	96	1	413	2	Y	197	196	0		3
						5	4	217	9						
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	105	1	423	2	Y	195	194	0		4
						4	4	215	9						
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	93	1	378	2	Y	133	135	0		2
						11	4	146	9						
02	672 N	451	-0-	-221	-0-	43	1	264	2	Y	128	128	0		2
						3	4	141	9						
03	744 N	654	-0-	-90	-0-	55	1	403	2	Y	177	175	0		4
						1	4	195	9						
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894															
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	894	1	1290	2	Y	267	265	0		4
						16	4	294	9						
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	913	1	1066	2	Y	242	243	0		3
						12	4	266	9						
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	970	1	1088	2	Y	212	210	0		5
						11	4	233	9						
01	2263 N	2212	-0-	-51	-0-	985	1	969	2	Y	209	211	0		3
						28	4	230	9						
02	2240 X	1909	-0-	-331	-0-	833	1	818	2	Y	226	225	0		4
						9	4	249	9						
03	2480 X	2212	-0-	-268	-0-	913	1	1019	2	Y	253	251	0		6
						2	4	278	9						
ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822															
10	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	1358	1	1801	2	Y	733	697	1		204
						3	4	806	9						
11	0 W	2076	-0-	2076	2076	682	1	905	2	Y	396	449	1		151
						53	4	436	9						
12	0 W	1813	-0-	1813	3889	470	1	481	2	Y	194	272	1		73
						649	4	213	9						
01	0 W	320	-0-	320	4209	41	1	279	9	Y	254	248	1		79
02	0 W	1435	-0-	1435	5644	420	1	394	2	Y	459	422	1		116
						116	4	505	9						
03	0 W	2129	-0-	2129	7773	680	1	742	2	Y	642	615	1		143
						1	4	706	9						
TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569															
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	1107	2	985	9	Y	895	904	0		11
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	976	2	847	9	Y	770	771	0		10
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1086	2	954	9	Y	867	867	0		10
01	1519 N	767	-0-	-752	-0-	387	2	380	9	Y	345	335	0	6 1	14
02	1708 N	1644	-0-	-64	-0-	783	2	861	9	Y	783	784	0		13
03	2046 N	1872	-0-	-174	-0-	989	2	883	9	Y	803	799	0		17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	868 N	738	-0-	-130	-0-	238 1	343 2	4 4	153 9	Y	139	139 0			2
11	840 N	352	-0-	-488	-0-	117 1	137 2	2 4	96 9	Y	87	88 0			1
12	961 N	318	-0-	-643	-0-	105 1	118 2	1 4	94 9	Y	85	84 0			2
01	744 N	102	-0-	-642	-0-	37 1	36 2	1 4	28 9	Y	25	27 0			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-				-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043															
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	49 1	191 2	18 4	543 9	Y	494	265 0	241 1		18
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	69 1	278 2	26 4	414 9	Y	376	383 0			11
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	116 1	354 2	27 4	452 9	Y	411	411 0			11
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	99 1	253 2	69 4	422 9	Y	384	371 0			24
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	70 1	202 2	80 4	480 9	Y	436	446 0			14
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	85 1	304 2	107 4	471 9	Y	428	428 0			14
JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917															
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	40 1	184 2	2 4	295 9	Y	268	267 0			4
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	69 1	297 2	3 4	338 9	Y	307	307 0			4
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	80 1	321 2	3 4	282 9	Y	256	254 0			6
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	80 1	326 2	10 4	290 9	Y	264	266 0			4
02	672 N	620	-0-	-52	-0-	46 1	282 2	3 4	289 9	Y	263	262 0			5
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	47 1	345 2	1 4	329 9	Y	299	296 0			8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	64	124	0			1
11		4770 X	2284	-0-	-2486	-0-	367	1	1581	2	Y	289	286	0			4
							18	4	318	9							
12		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	351	1	1410	2	Y	1558	1526	0			36
							14	4	1714	9							
01		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	317	1	1286	2	Y	3333	3315	0			54
							38	4	3666	9							
02		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	330	1	2025	2	Y	1778	1798	0			34
							24	4	1956	9							
03		3503 X	2108	-0-	-1395	-0-	115	1	851	2	Y	1036	1044	0			26
							2	4	1140	9							

JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565																	
10		7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	88	128	0			1
11		3990 X	3485	-0-	-505	-0-	526	1	2264	2	Y	608	601	0			8
							26	4	669	9							
12		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	347	1	1395	2	Y	1066	1050	0			24
							14	4	1173	9							
01		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	772	1	3133	2	Y	754	766	0			12
							92	4	829	9							
02		3248 X	2296	-0-	-952	-0-	221	1	1355	2	Y	640	640	0			12
							16	4	704	9							
03		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	466	1	3438	2	Y	776	768	0			20
							7	4	854	9							

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261																	
10		1674 X	1084	-0-	-590	-0-	539	1	465	2	Y	67	66	0			1
							6	4	74	9							
11		1620 X	840	-0-	-780	-0-	456	1	338	2	Y	38	38	0			1
							4	4	42	9							
12		1674 X	1095	-0-	-579	-0-	615	1	419	2	Y	52	52	0			1
							4	4	57	9							
01		1302 X	841	-0-	-461	-0-	519	1	273	2	Y	37	37	0			1
							8	4	41	9							
02		980 X	665	-0-	-315	-0-	421	1	199	2	Y	39	39	0			1
							2	4	43	9							
03		1085 X	801	-0-	-284	-0-	403	1	338	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277																	
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417													
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
10	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	1375 78 4	1 4	6301 2052 9	Y	1865	1856 0		28
11	8190 X	6702	-0-	-1488	-0-	963 47 4	1 4	4143 1549 9	Y	1408	1417 0		19
12	8463 X	6508	-0-	-1955	-0-	1050 41 4	1 4	4222 1195 9	Y	1086	1080 0		25
01	9672 X	4683	-0-	-4989	-0-	692 83 4	1 4	2809 1099 9	Y	999	1008 0		16
02	8848 X	4452	-0-	-4396	-0-	392 28 4	1 4	2404 1628 9	Y	1480	1468 0		28
03	9796 X	6274	-0-	-3522	-0-	540 8 4	1 4	3979 1747 9	Y	1588	1576 0		40
ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847													
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	263 787 9	2 4	2 4	Y	715	717 0		19
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	320 548 9	2 4	2 4	Y	498	503 0		14
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	419 267 9	2 4	27 4	Y	243	251 0		6
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	260 160 9	2 4	17 4	Y	145	147 0		4
02	560 N	149	-0-	-411	-0-	71 74 9	2 4	4 4	Y	67	42 0	16 1	13
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	193 433 9	2 4	1 4	Y	394	391 0		16
IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213													
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20 7 4	1 4	77 317 9	Y	288	168 0	153 1	11
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	23 9 4	1 4	92 250 9	Y	227	230 0		8
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	29 7 4	1 4	89 308 9	Y	280	281 0		7
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	5 4 4	1 4	14 202 9	Y	184	178 0		13
02	196 N	73	-0-	-123	-0-	2 3 4	1 4	7 61 9	Y	55	65 0		3
03	217 N	83	-0-	-134	-0-	3 4 4	1 4	11 65 9	Y	59	58 0		4
ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799													
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	763 348 9	2 4	7 4	Y	316	322 0		8
11	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	789 444 9	2 4	6 4	Y	404	401 0		11
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	441 372 9	2 4	28 4	Y	338	341 0		8
01	1116 N	310	-0-	-806	-0-	99 205 9	2 4	6 4	Y	186	189 0		5
02	1148 N	61	-0-	-1087	-0-	14 46 9	2 4	1 4	Y	42	28 0	11 1	8
03	837 N	366	-0-	-471	-0-	66 2	300 9	Y	273	270 0		11	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		WELL #: B 3H		RRCID -> 290982		COMPL. DATE 11/23/2013		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8546 - 12418		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	49	48	0	1
						54	9							
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	Y	51	51	0	1
						56	9							
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	69	69	0	1
						1	4	76	9					
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	67	67	0	1
						74	9							
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	84	83	0	2
						92	9							

ERCP MINERALS		WELL #: 10H		RRCID -> 290984		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 8257 - 13182				
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	1208	1	1602	2	Y	551	542	1	153
						2	4	606	9					
11	0 W	1726	-0-	1726	1726	566	1	750	2	Y	333	359	1	127
						44	4	366	9					
12	0 W	1154	-0-	1154	2880	169	1	161	2	Y	552	470	1	209
						217	4	607	9					
01	0 W	1220	-0-	1220	4100	37	1	1183	9	Y	1075	948	1	336
02	0 W	2109	-0-	2109	6209	599	1	584	2	Y	686	848	1	174
						171	4	755	9					
03	0 W	2165	-0-	2165	8374	673	1	746	2	Y	677	700	1	151
						1	4	745	9					

ERCP MINERALS		WELL #: 11H		RRCID -> 290985		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 8197 - 14155				
10	0 W	2778	-0-	2778	52780	1008	1	1370	2	Y	362	377	1	101
						2	4	398	9					
11	0 W	1457	-0-	1457	54237	510	1	694	2	Y	194	221	1	74
						40	4	213	9					
12	0 W	1022	-0-	1022	55259	208	1	222	2	Y	265	239	1	100
						300	4	292	9					
01	0 W	8002	-0-	8002	63261	2508	1	2974	2	Y	466	421	1	145
						2007	4	513	9					
02	0 W	2790	-0-	2790	66051	954	1	977	2	Y	521	534	1	132
						286	4	573	9					
03	0 W	2608	-0-	2608	68659	936	1	1084	2	Y	534	547	1	119
						1	4	587	9					

TALBUTT TRUST		WELL #: A 1H		RRCID -> 291188		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 8025 - 12127				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TALBUTT TRUST		WELL #: A 2H		RRCID -> 291190		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8180 - 12297				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WEST PENNA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4092 X	4007	-0-	-85	-0-	532 1	3049 2	Y	238	242 0		12
							164 4	262 9					
11		3960 X	2720	-0-	-1240	-0-	254 1	1490 2	Y	861	846 0		27
							29 4	947 9					
12		3565 X	3124	-0-	-441	-0-	477 1	2196 2	Y	345	360 0		12
							71 4	380 9					
01		3999 X	3541	-0-	-458	-0-	573 1	2278 2	Y	547	546 0		13
							88 4	602 9					
02		3612 X	2783	-0-	-829	-0-	402 1	1603 2	Y	653	640 0		26
							60 4	718 9					
03		3999 X	2798	-0-	-1201	-0-	367 1	1761 2	Y	525	532 0		19
							92 4	578 9					
WEST PENNA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258													
10		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	310 1	1774 2	Y	461	449 0		23
							95 4	507 9					
11		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	394 1	2313 2	Y	266	281 0		8
							44 4	293 9					
12		2914 X	2899	-0-	-15	-0-	450 1	2068 2	Y	285	283 0		10
							67 4	314 9					
01		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	533 1	2119 2	Y	333	335 0		8
							82 4	366 9					
02		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	485 1	1936 2	Y	356	350 0		14
							73 4	392 9					
03		3131 X	2785	-0-	-346	-0-	390 1	1870 2	Y	388	388 0		14
							98 4	427 9					
WEST PENNA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172													
10		2263 X	2140	-0-	-123	-0-	256 1	1465 2	Y	309	304 0		15
							79 4	340 9					
11		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	251 1	1469 2	Y	279	285 0		9
							28 4	307 9					
12		2883 X	2432	-0-	-451	-0-	371 1	1706 2	Y	272	271 0		10
							56 4	299 9					
01		2883 X	2513	-0-	-370	-0-	430 1	1709 2	Y	280	283 0		7
							66 4	308 9					
02		2604 X	2044	-0-	-560	-0-	344 1	1374 2	Y	249	246 0		10
							52 4	274 9					
03		2418 X	2318	-0-	-100	-0-	348 1	1666 2	Y	197	200 0		7
							87 4	217 9					
BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417													
10		3100 N	1629	-0-	-1471	5001	116 1	720 2	Y	596	596 0		8
							137 4	656 9					
11		3000 N	1472	-0-	-1528	3473	98 1	703 2	Y	542	543 0		7
							75 4	596 9					
12		3100 N	1569	-0-	-1531	1942	106 1	622 2	Y	689	688 0		8
							83 4	758 9					
01		3100 N	1568	-0-	-1532	410	111 1	608 2	Y	697	696 0		9
							82 4	767 9					
02		1919 N	1509	-0-	-410	-0-	113 1	633 2	Y	646	646 0		9
							52 4	711 9					
03		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	71 1	901 2	Y	619	621 0		7
							24 4	681 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	Y	530	533	0		7
						37	4	583	9						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1028	1022	0		13
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	344	353	0		4
						2	4	378	9						
01	837 N	424	-0-	-413	-0-	7	1	37	2	Y	341	340	0		5
						5	4	375	9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	269	270	0		4
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	291	292	0		3
WEST PENA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269															
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	265	1	1515	2	Y	847	830	0		42
						81	4	932	9						
11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	361	1	2115	2	Y	809	825	0		26
						40	4	890	9						
12	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	503	1	2316	2	Y	1109	1096	0		39
						75	4	1220	9						
01	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	663	1	2635	2	Y	671	694	0		16
						102	4	738	9						
02	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	579	1	2310	2	Y	548	542	0		22
						87	4	603	9						
03	4123 X	3487	-0-	-636	-0-	469	1	2246	2	Y	595	596	0		21
						117	4	655	9						
WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279															
10	4278 X	2505	-0-	-1773	-0-	278	1	1593	2	Y	498	485	0		25
						86	4	548	9						
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	335	1	1963	2	Y	594	600	0		19
						38	4	653	9						
12	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	361	1	1661	2	Y	587	585	0		21
						54	4	646	9						
01	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	400	1	1588	2	Y	578	585	0		14
						61	4	636	9						
02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	496	1	1979	2	Y	398	396	0		16
						74	4	438	9						
03	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	466	1	2235	2	Y	392	394	0		14
						117	4	431	9						
WEST PENA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860															
10	3782 X	2773	-0-	-1009	-0-	280	1	1606	2	Y	728	713	0		36
						86	4	801	9						
11	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	537	1	3149	2	Y	227	256	0		7
						60	4	250	9						
12	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	587	1	2699	2	Y	170	171	0		6
						88	4	187	9						
01	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	676	1	2686	2	Y	339	337	0		8
						104	4	373	9						
02	3724 X	3438	-0-	-286	-0-	589	1	2353	2	Y	371	364	0		15
						88	4	408	9						
03	4123 X	2643	-0-	-1480	-0-	382	1	1832	2	Y	303	307	0		11
						96	4	333	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WEST PENNA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3731	-0-	631	631	493 1	2826 2	236	Y	236	235 0		12
11	5090 X	4459	-0-	-631	-0-	152 4	260 9	487	Y	487	483 0		16
12	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	63 4	536 9	490	Y	490	489 0		17
01	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	657 1	3022 2	457	Y	457	463 0		11
02	4172 X	3277	-0-	-895	-0-	98 4	539 9	288	Y	288	287 0		12
03	4619 X	4239	-0-	-380	-0-	769 1	3058 2	711	Y	711	698 0		25
						118 4	503 9						
						576 1	2298 2						
						86 4	317 9						
						572 1	2742 2						
						143 4	782 9						
ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319													
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	4 1	228 2	699	Y	699	694 0		16
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	24 4	769 9	748	Y	748	750 0		14
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	4 1	228 2	659	Y	659	657 0	1 1	15
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	8 4	823 9	536	Y	536	540 0		11
02	504 N	260	-0-	-244	-0-	7 1	268 2	174	Y	174	179 0	1 1	5
03	558 N	377	-0-	-181	-0-	11 4	725 9	264	Y	264	262 0		7
						7 1	280 2						
						13 4	590 9						
						65 2	4 4						
						191 9							
						85 2	2 4						
						290 9							
JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882													
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	154 1	704 2	428	Y	428	425 0		6
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	9 4	471 9	299	Y	299	301 0		4
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	122 1	523 2	235	Y	235	234 0		5
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	6 4	329 9	297	Y	297	297 0		5
02	924 N	719	-0-	-205	-0-	138 1	556 2	233	Y	233	234 0		4
03	961 N	867	-0-	-94	-0-	5 4	259 9	267	Y	267	264 0		7
						118 1	477 2						
						14 4	327 9						
						64 1	394 2						
						5 4	256 9						
						68 1	504 2						
						1 4	294 9						
MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10470 - 14900													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	2195						-0-
11		3000 N	1676	-0-	-1324	871		12 1	601 2	Y	948	17
								20 4	1043 9			
12		2505 N	1634	-0-	-871	-0-		14 1	567 2	Y	936	21
								23 4	1030 9			
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		14 1	575 2	Y	665	14
								26 4	732 9			
02		1316 N	385	-0-	-931	-0-		1 1	151 2	Y	203	6
								10 4	223 9			
03		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-		2 1	842 2	Y	1275	36
								24 4	1403 9			

ARNOLD D UNIT WELL #: 53H RRCID -> 291278 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283												
10		3100 N	1485	-0-	-1615	3898		13 1	735 2	Y	600	14
								77 4	660 9			
11		3000 N	1649	-0-	-1351	2547		16 1	835 2	Y	700	13
								28 4	770 9			
12		3100 N	1783	-0-	-1317	1230		21 1	866 2	Y	783	17
								35 4	861 9			
01		2949 N	1719	-0-	-1230	-0-		20 1	819 2	Y	766	16
								37 4	843 9			
02		1540 N	458	-0-	-1082	-0-		1 1	199 2	Y	222	7
								14 4	244 9			
03		1798 N	1700	-0-	-98	-0-		2 1	837 2	Y	761	22
								24 4	837 9			

ARNOLD D UNIT WELL #: 55H RRCID -> 291279 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308												
10		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		6 1	358 2	Y	661	15
								37 4	727 9			
11		872 N	872	-0-	-0-	-0-		8 1	397 2	Y	413	8
								13 4	454 9			
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-		10 1	419 2	Y	413	9
								17 4	454 9			
01		688 N	688	-0-	-0-	-0-		5 1	227 2	Y	405	8
								10 4	446 9			
02		560 N	68	-0-	-492	-0-		23 2	2 4	Y	39	1
								43 9				
03		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		1 1	437 2	Y	791	22
								12 4	870 9			

WEST PENA C UNIT WELL #: 34H RRCID -> 291280 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644												
10		6438 X	2931	-0-	-3507	-0-		351 1	2011 2	Y	419	21
								108 4	461 9			
11		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-		383 1	2248 2	Y	337	11
								43 4	371 9			
12		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-		551 1	2534 2	Y	375	13
								82 4	413 9			
01		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-		763 1	3032 2	Y	386	9
								117 4	425 9			
02		2856 X	2640	-0-	-216	-0-		461 1	1839 2	Y	246	10
								69 4	271 9			
03		3565 X	2910	-0-	-655	-0-		435 1	2087 2	Y	254	9
								109 4	279 9			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
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
10	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	303 1	1738 2	93 4	278 9	Y	253	246 0			13
11	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	318 1	1866 2	36 4	231 9	Y	210	216 0			7
12	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	391 1	1799 2	59 4	157 9	Y	143	145 0			5
01	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	374 1	1488 2	57 4	124 9	Y	113	115 0			3
02	2296 X	1475	-0-	-821	-0-	271 1	1082 2	41 4	81 9	Y	74	74 0			3
03	2542 X	1728	-0-	-814	-0-	271 1	1299 2	68 4	90 9	Y	82	82 0			3
WEST PENNA D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291282 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 15480															
10	3875 X	3426	-0-	-449	-0-	428 1	2451 2	132 4	415 9	Y	377	375 0			19
11	4020 X	3990	-0-	-30	-0-	483 1	2834 2	54 4	619 9	Y	563	564 0			18
12	4247 X	3936	-0-	-311	-0-	584 1	2686 2	87 4	579 9	Y	526	525 0			19
01	4247 X	3296	-0-	-951	-0-	493 1	1958 2	76 4	769 9	Y	699	701 0			17
02	3836 X	3269	-0-	-567	-0-	524 1	2092 2	79 4	574 9	Y	522	518 0			21
03	4123 X	3390	-0-	-733	-0-	455 1	2183 2	114 4	638 9	Y	580	580 0			21
RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688															
10	3038 X	2922	-0-	-116	-0-	412 1	1890 2	23 4	597 9	Y	543	543 0			8
11	3180 X	2678	-0-	-502	-0-	367 1	1580 2	18 4	713 9	Y	648	647 0			9
12	3286 X	3072	-0-	-214	-0-	501 1	2015 2	20 4	536 9	Y	487	485 0			11
01	3286 X	2384	-0-	-902	-0-	354 1	1435 2	42 4	553 9	Y	503	506 0			8
02	3360 X	2263	-0-	-1097	-0-	250 1	1532 2	18 4	463 9	Y	421	421 0			8
03	3069 X	2641	-0-	-428	-0-	243 1	1794 2	4 4	600 9	Y	545	539 0			14
GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
GRAN TORINO A WELL #: 1H RRCID -> 291288 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905														
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
10	620 N	544	-0-	-76	-0-	445	2	1	4	Y	89	89	0	2
11	600 N	394	-0-	-206	-0-	325	2	69	9	Y	63	63	0	2
12	558 N	457	-0-	-101	-0-	358	2	8	4	Y	83	83	0	2
01	558 N	458	-0-	-100	-0-	362	2	5	4	Y	83	81	0	4
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	358	2	1	4	Y	84	85	0	3
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	385	2	20	4	Y	87	86	0	4

GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422														
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIESCH A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865														
10	2511 N	2244	-0-	-267	-0-	1985	2	19	4	Y	218	219	0	6
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	1963	2	15	4	Y	167	168	0	5
12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2024	2	129	4	Y	139	141	0	3
01	2232 N	2084	-0-	-148	-0-	1837	2	119	4	Y	116	116	0	3
02	2016 N	581	-0-	-1435	-0-	501	2	28	4	Y	47	30	0	9
03	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	2381	2	11	4	Y	581	567	0	23

MIESCH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942														
10	2883 X	2722	-0-	-161	-0-	1813	2	17	4	Y	811	799	0	21
11	2790 X	2234	-0-	-556	-0-	1956	2	15	4	Y	239	253	0	7
12	2883 X	2778	-0-	-105	-0-	2136	2	137	4	Y	459	455	0	11
01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2026	2	131	4	Y	519	517	0	13
02	2464 X	824	-0-	-1640	-0-	492	2	27	4	Y	277	172	0	52
03	2790 X	1830	-0-	-960	-0-	1176	2	5	4	Y	590	618	0	24

GARZA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
JASIK RANCH A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291370 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8041 - 15761															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	8	1	608	2	Y	259	240	0	19
							1	4	285	9					
03		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	18	1	1055	2	Y	448	449	0	18
							493	9							
PENA B UNIT WELL #: 90H RRCID -> 291396 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885															
10		4960 X	4508	-0-	-452	-0-	4	1	3013	2	Y	1069	1058	0	25
							315	4	1176	9					
11		4800 X	4146	-0-	-654	-0-	3	1	3007	2	Y	943	951	0	17
							99	4	1037	9					
12		4960 X	4521	-0-	-439	-0-	3	1	3446	2	Y	848	838	0	19
							139	4	933	9				8	1
01		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5	1	4392	2	Y	459	468	0	10
							197	4	505	9					
02		3864 X	1918	-0-	-1946	-0-	2	1	1412	2	Y	369	359	0	11
							98	4	406	9				9	1
03		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4	1	3542	2	Y	708	699	0	20
							101	4	779	9					
ARNOLD B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291424 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246															
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PENA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962															
10		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	458	1	689	2	Y	312	311	0	11
							71	4	343	9					
11		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	676	1	1227	2	Y	252	255	0	8
							23	4	277	9					
12		1054 N	739	-0-	-315	-0-	99	1	141	2	Y	452	443	0	17
							2	4	497	9					
01		1271 N	999	-0-	-272	-0-	168	1	228	2	Y	542	541	0	18
							7	4	596	9					
02		2044 N	473	-0-	-1571	-0-	73	1	71	2	Y	297	305	0	10
							2	4	327	9					
03		744 N	625	-0-	-119	-0-	163	1	155	2	Y	274	275	0	9
							6	4	301	9					
PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944															
10		2170 X	656	-0-	-1514	-0-	98	1	147	2	Y	360	359	0	12
							15	4	396	9					
11		801 X	801	-0-	-0-	-0-	84	1	153	2	Y	510	505	0	17
							3	4	561	9					
12		645 X	645	-0-	-0-	-0-	101	1	144	2	Y	361	365	0	13
							3	4	397	9					
01		687 X	687	-0-	-0-	-0-	114	1	156	2	Y	375	376	0	12
							4	4	413	9					
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	286	1	276	2	Y	448	444	0	16
							9	4	493	9					
03		813 N	813	-0-	-0-	-0-	232	1	221	2	Y	320	326	0	10
							8	4	352	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10500 - 14784															
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 AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-			-0-

PENA SOUTH WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861															
10		11387 X	3885	-0-	-7502	-0-	513	1	2939	2	Y	367	365	0	18
							29	4	404	9					
11		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	545	1	3198	2	Y	268	277	0	9
							2	4	295	9					
12		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	681	1	3133	2	Y	335	332	0	12
							48	4	369	9					
01		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	834	1	3313	2	Y	247	253	0	6
							33	4	272	9					
02		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	678	1	2706	2	Y	498	484	0	20
							11	4	548	9					
03		4216 X	3824	-0-	-392	-0-	560	1	2684	2	Y	490	493	0	17
							41	4	539	9					

JASIK WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291558 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
JLH LIC G UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	291559	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8585 - 12510			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	87 1	396 2	211	210 0	Y	211	210 0			3
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	5 4	232 9	163	164 0	Y	163	164 0			2
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	57 1	244 2	135	134 0	Y	135	134 0			3
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	3 4	179 9	150	151 0	Y	150	151 0			2
02	448 N	361	-0-	-87	-0-	67 1	268 2	133	132 0	Y	133	132 0			3
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	3 4	149 9	156	155 0	Y	156	155 0			4
						60 1	244 2								
						7 4	165 9								
						30 1	183 2								
						2 4	146 9								
						34 1	251 2								
						1 4	172 9								

JLH LIC G UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	291560	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	8079	PERF.	8586 - 12711			
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	165 1	756 2	255	254 0	Y	255	254 0			4
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	9 4	281 9	335	334 0	Y	335	334 0			5
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	172 1	739 2	226	226 0	Y	226	226 0			5
01	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	8 4	369 9	223	224 0	Y	223	224 0			4
02	1204 N	861	-0-	-343	-0-	182 1	733 2	240	239 0	Y	240	239 0			5
03	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	7 4	249 9	281	279 0	Y	281	279 0			7
						151 1	612 2								
						18 4	245 9								
						83 1	508 2								
						6 4	264 9								
						91 1	668 2								
						1 4	309 9								

JASIK		WELL #:		41H	RRCID ->	291563	COMPL. DATE	12/07/2013	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7915 - 12176			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-

JASIK		WELL #:		34H	RRCID ->	291564	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	7663	PERF.	8014 - 12970			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-

JASIK		WELL #:		35H	RRCID ->	291565	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	7964 - 12626			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	6	1	439	2	Y	254	235	0		19
						1	4	279	9						
03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	23	1	1357	2	Y	692	683	0		28
						761	9								

JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JASIK WELL #: 52H RRCID -> 291587 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928															
10	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	20	1	2109	2	Y	709	720	0		36
						15	4	780	9						
11	3000 N	3628	-0-	628	628	34	1	2644	2	Y	835	816	0		55
						31	4	919	9						
12	3100 N	3526	-0-	426	1054	33	1	2427	2	Y	934	936	0		53
						39	4	1027	9						
01	3100 N	3373	-0-	273	1327	33	1	2374	2	Y	856	857	0		52
						24	4	942	9						
02	4276 X	2949	-0-	-1327	-0-	27	1	2019	2	Y	816	808	0		60
						5	4	898	9						
03	3751 X	1685	-0-	-2066	-0-	20	1	1193	2	Y	429	472	0		17
						472	9								

JASIK WELL #: 36H RRCID -> 291693 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346															
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	9	1	677	2	Y	171	158	0		13
						1	4	188	9						
03	3100 N	3143	-0-	43	43	32	1	1871	2	Y	1127	1095	0		45
						1240	9								

JASIK WELL #: 31H RRCID -> 291798 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922															
10	3255 X	3046	-0-	-209	-0-	22	1	2324	2	Y	622	656	0		32
						16	4	684	9						
11	3150 X	2467	-0-	-683	-0-	22	1	1733	2	Y	629	620	0		41
						20	4	692	9						
12	3255 X	1936	-0-	-1319	-0-	15	1	1074	2	Y	754	752	0		43
						18	4	829	9						
01	3255 X	1768	-0-	-1487	-0-	14	1	966	2	Y	707	707	0		43
						10	4	778	9						
02	3192 X	825	-0-	-2367	-0-	7	1	539	2	Y	253	277	0		19
						1	4	278	9						
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	18	0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351														
JASIK				WELL #:	32H	RRCID ->	291837	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8028 - 13622			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

JASIK				WELL #:	33H	RRCID ->	291840	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8016 - 13283			
10	3100 N	2827	-0-	-273	954	22	1	2279	2	Y	464	473	0		24	
						16	4	510	9							
11	3000 N	4004	-0-	1004	1958	38	1	2943	2	Y	898	863	0		59	
						35	4	988	9							
12	3100 N	6595	-0-	3495	5453	64	1	4718	2	Y	1579	1548	0		90	
						76	4	1737	9							
01	3100 N	5564	-0-	2464	7917	56	1	3993	2	Y	1341	1349	0		82	
						40	4	1475	9							
02	12567 X	4650	-0-	-7917	-0-	45	1	3312	2	Y	1168	1164	0		86	
						8	4	1285	9							
03	5611 X	2466	-0-	-3145	-0-	30	1	1773	2	Y	603	665	0		24	
						663	9									

BOWMAN WEST				WELL #:	141H	RRCID ->	300133	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8220 - 15882			
10	9920 X	1282	-0-	-8638	-0-	98	2	1184	9	Y	1076	1103	1		73	
						54	2	1052	9	Y	956	921	1		108	
11	9600 X	1106	-0-	-8494	-0-	99	2	551	9	Y	501	568	1		41	
						35	2	792	9	Y	720	655	1		106	
12	650 X	650	-0-	-0-	-0-	218	2	1216	9	Y	1105	1147	1		64	
						38	2	737	9	Y	670	619	1		115	
01	2511 X	827	-0-	-1684	-0-											
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-											
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-											

BOWMAN WEST				WELL #:	A302	RRCID ->	300134	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8449 - 16144			
*10	0 W	5510	-0-	5510	52933	264	1	2639	2	Y	2364	2352	0		32	
						7	4	2600	9							
11	0 W	-0-	-0-	-0-	52933					Y	2593	2600	0		25	
										Y	2440	2397	0	39	1	29
12	0 W	-0-	-0-	-0-	52933					Y	2720	2710	0		39	
01	0 W	6176	-0-	6176	59109	3184	2	2992	9	Y	1284	1304	0		19	
										Y	1378	1377	0		20	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	59109					Y						
03	0 W	3050	-0-	3050	62159	1534	2	1516	9	Y						

BOWMAN WEST				WELL #:	143H	RRCID ->	300233	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	8291 - 15932			
10	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-				-0-	
										Y	-0-				-0-	
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-				-0-	
										Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
										Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
										Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
										Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BOWMAN WEST				WELL #:	144H	RRCID ->	300234	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7616 - 16035			
10	5053 X	980	-0-	-4073	-0-	147	2	833	9	Y	757	736	1		51	
						274	2	1082	9	Y	984	924	1		111	
11	4890 X	1356	-0-	-3534	-0-	340	2	1681	9	Y	1528	1514	1		125	
						58	2	1008	9	Y	916	906	1		135	
12	14B2 EXT	2021	-0-	2021	2021					Y	767	858	1		44	
										Y	874	768	1		150	
01	14B2 EXT	1066	-0-	1066	3087					Y						
										Y						
02	14B2 EXT	1095	-0-	1095	4182	251	2	844	9	Y						
						59	2	961	9	Y						
03	14B2 EXT	1020	-0-	1020	5202					Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BOWMAN WEST		WELL #:		145H	RRCID ->	300245	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8311	- 15967	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5053 X	799	-0-	-4254	-0-		184	2	615	9	Y	559	38
11		4890 X	930	-0-	-3960	-0-		411	2	519	9	Y	472	53
12		14B2 EXT	224	-0-	224	224		97	2	127	9	Y	115	9
01		14B2 EXT	715	-0-	715	939		87	2	628	9	Y	571	84
02		14B2 EXT	989	-0-	989	1928		385	2	604	9	Y	549	32
03		14B2 EXT	391	-0-	391	2319		66	2	325	9	Y	295	51

BOWMAN WEST		WELL #:		142H	RRCID ->	300249	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8158	- 15956	
10		5487 X	754	-0-	-4733	-0-		47	2	707	9	Y	643	44
11		5310 X	834	-0-	-4476	-0-		53	2	781	9	Y	710	80
*12		720 X	720	-0-	-0-	-0-		46	2	674	9	Y	613	50
*01		571 X	571	-0-	-0-	-0-		15	2	556	9	Y	505	74
*02		919 X	919	-0-	-0-	-0-		64	2	855	9	Y	777	45
*03		633 X	633	-0-	-0-	-0-		26	2	607	9	Y	552	95

SCHORP 'B'		WELL #:		1H	RRCID ->	300289	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8339	- 14600	
10		23591 X	-0-	-0-	-23591	-0-				N			-0-	-0-
11		22830 X	-0-	-0-	-22830	-0-				N			-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-	-0-

BOWMAN WEST		WELL #:		146H	RRCID ->	300541	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8343	- 15882	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			55	92
11		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-		77	2	1067	9	Y	970	110
12		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-		206	2	1529	9	Y	1390	113
01		918 X	918	-0-	-0-	-0-		59	2	859	9	Y	781	115
02		1501 X	1501	-0-	-0-	-0-		225	2	1276	9	Y	1160	67
03		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-		79	2	1344	9	Y	1222	210

HURRICANE-BOWMAN ALLOCATION		WELL #:		102H	RRCID ->	300796	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	8091	PERF.	8188	- 14925	
10		6572 X	2144	-0-	-4428	-0-		349	2	1795	9	N	1632	418
11		6360 X	3570	-0-	-2790	-0-		1149	2	242	4	N	1981	253
12		6572 X	3846	-0-	-2726	-0-		2179	9					
*01		6572 X	2367	-0-	-4205	-0-		1050	2	465	4	N	2119	540
*02		5936 X	2240	-0-	-3696	-0-		2331	9					
03		3689 X	1258	-0-	-2431	-0-		484	2	496	4	N	1261	618
								1387	9					
								1284	2	153	4	Y	730	354
								803	9					
								526	2	433	4	Y	272	298
								299	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BANDERA EAGLE FORD, LLC CASAMIGOS		//CONT.//	27135 700 101093	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		93062 X	71332	-0-	-21730	-0-	1261 1	70071 3	N	-0-		263
11		86070 X	56704	-0-	-29366	-0-	1142 1	55562 3	N	-0-		263
12		82925 X	65296	-0-	-17629	-0-	1263 1	64031 3	N	2		265
01		80166 X	65606	-0-	-14560	-0-	64271 1	1335 3	N	-0-		265
02		71680 X	51185	-0-	-20495	-0-	1159 1	50026 3	N	-0-		265
03		71331 X	23002	-0-	-48329	-0-	684 1	22318 3	N	-0-		265
CASAMIGOS			WELL #:	1H	RRCID ->	296358	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL DEPTH	10726	PERF.11204 -	21783
10		125891 X	100846	-0-	-25045	-0-	1839 1	99005 3	N	2		343
11		116370 X	92290	-0-	-24080	-0-	1858 1	90421 3	N	10		353
12		111817 X	90326	-0-	-21491	-0-	1837 1	88480 3	N	8		361
01		111817 X	86944	-0-	-24873	-0-	1765 1	85179 3	N	-0-		361
02		97916 X	69378	-0-	-28538	-0-	1641 1	67734 3	N	3		364
03		100843 X	81273	-0-	-19570	-0-	2416 1	78855 3	N	2		366
EVX OPERATING LLC DORNELL SWD			WELL #:	101131 1	RRCID ->	273541	COMPL. DATE	09/02/2023	TOTAL DEPTH	10610	PERF.10058 -	10610
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CROSSTEX ENVIRONMENTAL STX, LLC FOWLERTON SWD			WELL #:	101456 1	RRCID ->	286135	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 4862 -	5558
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VERDUN OIL EF II LLC PIERCE			WELL #:	102886 10H	RRCID ->	260653	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10012	PERF.10359 -	14378
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	96 1	918 2	Y	352	345 1	92
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	387 9	437 2	Y	276	262 1	106
12		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	57 1	730 2	Y	322	330 1	98
01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	304 9	305 2	Y	201	221 1	78
02		756 N	-0-	-0-	-756	-0-	69 1		Y	-0-		78
03		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	354 9		Y	-0-		78

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC													//CONT.// 102886									
MUMME RANCH													WELL #: 20H		RRCID -> 262592		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 9879		PERF.10145 - 14263	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	186	0			6				
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	160	146	0			20				
								176	9													
12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	Y	210	209	0			21				
								231	9													
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	225	220	0			26				
								248	9													
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-					Y	247	246	0			27				
03		248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-	5	1	6	2	Y	208	219	0			16				
								2	4	229	9											

PIERCE													WELL #: 20H		RRCID -> 265873		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 9941		PERF.10475 - 19047	
10		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	935	2	Y	124	84	1			58				
								136	9													
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	598	2	Y	147	175	1			30				
								162	9													
12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	710	2	Y	127	141	1			16				
								140	9													
01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	544	2	Y	175	157	1			34				
								193	9													
02		1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-	-0-					Y	-0-					34				
03		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-					Y	-0-					34				

PIERCE													WELL #: 21H		RRCID -> 265876		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 9927		PERF.10465 - 19151	
10		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	651	2	Y	337	315	1			102				
								371	9													
11		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	795	2	Y	395	351	1			146				
								435	9													
12		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	779	2	Y	567	599	1			114				
								624	9													
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	174	2	Y	160	229	1			45				
								176	9													
02		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-					Y	-0-					45				
03		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-					Y	-0-					45				

PIERCE													WELL #: 11H		RRCID -> 271314		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 10030		PERF.10350 - 14476	
10		766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	545	2	Y	146	160	1			29				
								161	9													
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	391	2	Y	151	119	1			61				
								166	9													
12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	380	2	Y	142	162	1			41				
								156	9													
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	170	2	Y	107	125	1			23				
								118	9													
02		560 N	80	-0-	-480	-0-	-0-	80	1			Y	-0-					23				
03		589 N	59	-0-	-530	-0-	-0-	59	1			Y	-0-					23				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC PIERCE		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789																
10		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	108 145	1 9	971	2	Y	132	152	1		26
11		1110 X	791	-0-	-319	-0-	71 134	1 9	586	2	Y	122	109	1		39
12		1147 X	855	-0-	-292	-0-	69 140	1 9	646	2	Y	127	140	1		26
01		744 X	470	-0-	-274	-0-	140 80	9 1	263	2	Y	115	85	1		56
02		728 N	-0-	-0-	-728	-0-	127	9			Y	-0-				56
03		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				56

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227																
10		62 X	51	-0-	-11	-0-	3 20	1 9	28	2	Y	18	17	0		2
11		160 X	160	-0-	-0-	-0-	14 28	1 9	118	2	Y	25	27	0		-0-
12		31 X	12	-0-	-19	-0-	4 1	1 4	7	2	Y	-0-				-0-
01		498 X	498	-0-	-0-	-0-	320 2	1 4	176	2	Y	-0-				-0-
02		982 N	982	-0-	-0-	-0-	11 871	1 9	100	2	Y	792	754	0		38
03		3100 N	10955	-0-	7855	7855	327 32	1 4	3182 7414	2 9	Y	6740	6678	0		100

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797																
10		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	84 310	1 9	878	2	Y	282	280	1		90
11		1050 X	954	-0-	-96	-0-	82 226	1 9	646	2	Y	205	220	1		75
12		1085 X	966	-0-	-119	-0-	71 222	1 9	673	2	Y	202	226	1		51
01		1054 X	488	-0-	-566	-0-	44 107	1 9	337	2	Y	97	122	1		26
02		1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-				26
03		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-				26

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356																
10		3441 X	3399	-0-	-42	-0-	310 34	1 4	3027 28	2 9	Y	25	24	0		2
11		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	495 44	1 4	4274 48	2 9	Y	44	46	0		-0-
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
01		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-				-0-
02		4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	-0-				-0-
03		5022 X	69	-0-	-4953	-0-	6 1	1 4	61 1	2 9	Y	1	1	0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886													
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM	
								CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE	
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					-0-	-0-	
11		540 X	-0-	-0-	-540	-0-					-0-	-0-	
12		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					-0-	-0-	
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					-0-	-0-	
02		2800 N	2807	-0-	7	7	266	1	2524	2	12	0	
							4	4	13	9		-0-	
03		887 N	880	-0-	-7	-0-	84	1	788	2	1	0	
							7	4	1	9		-0-	

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815													
10		2511 X	879	-0-	-1632	-0-	14	1	83	2	710	711	0
							1	4	781	9			31
11		1710 X	1006	-0-	-704	-0-	26	1	139	2	764	738	0
							1	4	840	9			57
12		1147 X	785	-0-	-362	-0-	9	1	52	2	657	687	0
							1	4	723	9			27
01		1116 X	989	-0-	-127	-0-	5	1	26	2	871	855	0
							958	9					43
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	626	624	0
							689	9					45
03		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	34	1	224	2	742	724	0
							3	4	816	9			63

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130													
10		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	268	1	1613	2	770	769	0
							16	4	847	9			36
11		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	276	1	1462	2	789	770	0
							15	4	868	9			55
12		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	240	1	1473	2	613	630	0
							15	4	674	9			38
01		3100 X	1988	-0-	-1112	-0-	194	1	1081	2	635	629	0
							14	4	699	9			44
02		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	192	1	1118	2	604	594	0
							15	4	664	9			54
03		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	196	1	1260	2	683	674	0
							18	4	751	9			63

MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 97H RRCID -> 296791 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9812 - 17657													
10		3472 X	3012	-0-	-460	-0-	1695	1	195	2	444	453	0
							634	4	488	9			19
11		3810 X	3134	-0-	-676	-0-	1896	1	181	2	379	378	0
							640	4	417	9			20
12		3937 X	3202	-0-	-735	-0-	2063	1	250	2	473	458	0
							369	4	520	9			35
01		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	2408	1	639	2	426	428	0
							490	4	469	9			33
02		2912 X	2585	-0-	-327	-0-	1817	1	125	2	388	399	0
							216	4	427	9			22
03		3224 X	2904	-0-	-320	-0-	1786	1	128	2	397	395	0
							553	4	437	9			24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135	700	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
VERDUN OIL EF II LLC		//CONT.//		102886										
MALTSBERGER UNIT A-3		WELL #:		91H	RRCID ->	296792	COMPL. DATE	04/17/2021	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	9940 - 17110		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	2220	1	2954	2	N	1089	1101 0	28
							728	4	1198	9				
11		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	2223	1	2943	2	N	1021	1007 0	42
							757	4	1123	9				
12		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	2207	1	2836	2	N	935	931 0	46
							404	4	1029	9				
01		13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	2591	1	9090	2	N	963	969 0	40
							499	4	1059	9				
02		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	1906	1	305	2	N	796	795 0	41
							230	4	876	9				
03		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	1984	1	2384	2	N	934	931 0	44
							646	4	1027	9				

MALTSBERGER UNIT B		WELL #:		98H	RRCID ->	296794	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	9789	PERF.	10736 - 20438		

10		4619 X	3060	-0-	-1559	-0-	415	1	2124	2	N	469	467 0	20
							5	4	516	9				
11		4470 X	3199	-0-	-1271	-0-	491	1	2262	2	N	392	395 0	17
							15	4	431	9				
12		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	536	1	3446	2	N	523	505 0	35
							46	4	575	9				
01		4619 X	2899	-0-	-1720	-0-	473	1	1954	2	N	409	423 0	21
							22	4	450	9				
02		4172 X	2955	-0-	-1217	-0-	574	1	1856	2	N	438	423 0	36
							43	4	482	9				
03		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	956	1	2314	2	N	453	457 0	32
							31	4	498	9				

MALTSBERGER UNIT B		WELL #:		99H	RRCID ->	296795	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	10709 - 20411		

10		8184 X	8171	-0-	-13	-0-	1168	1	5907	2	N	983	976 0	36
							15	4	1081	9				
11		8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	1250	1	5765	2	N	877	879 0	34
							39	4	965	9				
12		8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	960	1	6262	2	N	828	796 0	66
							83	4	911	9				
01		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	1305	1	5784	2	N	842	854 0	54
							49	4	926	9				
02		7476 X	6666	-0-	-810	-0-	1359	1	4414	2	N	718	732 0	40
							103	4	790	9				
03		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	1978	1	4850	2	N	768	757 0	51
							66	4	845	9				

MALTSBERGER UNIT C		WELL #:		102H	RRCID ->	296796	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	9814 - 20450		

10		10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	1512	1	7637	2	N	1556	1535 0	78
							19	4	1712	9				
11		9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	1359	1	6273	2	N	1787	1783 0	82
							36	4	1966	9				
12		8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	979	1	6302	2	N	1452	1395 0	139
							85	4	1597	9				
01		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	1205	1	5369	2	N	1746	1779 0	106
							45	4	1921	9				
02		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	1542	1	4941	2	N	1131	1174 0	63
							112	4	1244	9				
03		10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	2675	1	6565	2	N	1444	1409 0	98
							89	4	1588	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886																
MALTSBERGER UNIT A WELL #: 89H RRCID -> 296799 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10005 - 17532																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	1187	1	1597	2	N	610	604	0		25
							342	4	671	9						
11		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	1072	1	1428	2	N	547	550	0		22
							348	4	602	9						
12		6324 X	3226	-0-	-3098	-0-	1071	1	1380	2	N	518	514	0		26
							205	4	570	9						
01		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	1405	1	4786	2	N	559	561	0		24
							262	4	615	9						
02		2744 X	1883	-0-	-861	-0-	1068	1	171	2	N	469	468	0		25
							128	4	516	9						
03		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	1055	1	1272	2	N	498	497	0		26
							330	4	548	9						

MALTSBERGER UNIT A-2 WELL #: 92H RRCID -> 296800 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10022 - 20427																
10		7099 X	6176	-0-	-923	-0-	1902	1	2457	2	N	869	878	0		19
							861	4	956	9						
11		6870 X	5361	-0-	-1509	-0-	1714	1	2289	2	N	733	724	0		28
							552	4	806	9						
12		8122 X	5045	-0-	-3077	-0-	1750	1	2265	2	N	645	657	0		16
							320	4	710	9						
01		9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	2002	1	6857	2	N	614	606	0		24
							398	4	675	9						
02		4564 X	2806	-0-	-1758	-0-	1558	1	248	2	N	739	726	0		37
							187	4	813	9						
03		5053 X	4838	-0-	-215	-0-	1550	1	1858	2	N	839	833	0		43
							507	4	923	9						

HIXON KINSEL C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 296806 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10264 - 15408																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	219	1		127
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	221	262	1		86
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	184	1		87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	186	1		76
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	171	1		87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	281	1		10

HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296807 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9891 - 16119																
10		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	141	1	732	2	N	202	204	0		8
							2	4	222	9						
11		889 N	889	-0-	-0-	-0-	124	1	577	2	N	167	168	0		7
							4	4	184	9						
12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	153	1	1026	2	N	195	192	0		10
							12	4	215	9						
01		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	158	1	678	2	N	159	159	0		10
							7	4	175	9						
02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	186	1	617	2	N	187	182	0		15
							16	4	206	9						
03		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	293	1	722	2	N	196	201	0		10
							10	4	216	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886													
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296808 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10111 - 17017													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		39677 X	39677	-0-	-0-	-0-	4732 1	26630 2	N	7229	7236 0		471
							363 4	7952 9					
11		32155 X	32155	-0-	-0-	-0-	4316 1	20613 2	N	5773	5918 0		326
							876 4	6350 9					
12		29827 X	29827	-0-	-0-	-0-	4153 1	18540 2	N	5351	5374 0		303
							1248 4	5886 9					
01		26524 X	26524	-0-	-0-	-0-	4052 1	15797 2	N	4661	4671 0		293
							1548 4	5127 9					
02		23220 X	23220	-0-	-0-	-0-	3533 1	14636 2	N	3759	3737 0		315
							916 4	4135 9					
03		23436 X	23436	-0-	-0-	-0-	3766 1	15229 2	N	3660	3714 0		261
							415 4	4026 9					
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296809 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10164 - 17159													
10		1860 X	1081	-0-	-779	-0-	120 1	677 2	N	251	251 0		16
							8 4	276 9					
11		1830 X	590	-0-	-1240	-0-	73 1	343 2	N	143	147 0		12
							17 4	157 9					
12		1891 X	785	-0-	-1106	-0-	95 1	429 2	N	213	212 0		13
							27 4	234 9					
01		1550 X	727	-0-	-823	-0-	96 1	377 2	N	198	198 0		13
							36 4	218 9					
02		1120 X	632	-0-	-488	-0-	82 1	340 2	N	172	171 0		14
							21 4	189 9					
03		659 X	659	-0-	-0-	-0-	95 1	387 2	N	153	153 0		14
							9 4	168 9					
MARK BROWN ALLOCATION A WELL #: 3H RRCID -> 296816 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10300 - 21051													
10		6665 X	5663	-0-	-1002	-0-	1230 1	2781 2	N	1435	1449 0		99
							73 4	1579 9					
11		6450 X	5623	-0-	-827	-0-	1353 1	2590 2	N	1483	1424 0		158
							49 4	1631 9					
12		6076 X	5492	-0-	-584	-0-	1730 1	2038 2	N	1511	1486 0		183
							62 4	1662 9					
01		5983 X	4276	-0-	-1707	-0-	1464 1	1412 2	N	1120	1167 0		136
							168 4	1232 9					
02		5404 X	4504	-0-	-900	-0-	1369 1	1588 2	N	1315	1317 0		134
							100 4	1447 9					
03		5797 X	4162	-0-	-1635	-0-	1136 1	1333 2	N	1322	1352 0		104
							239 4	1454 9					
VESTER UNIT WELL #: 106H RRCID -> 296819 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9823 - 20117													
10		13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	1898 1	11148 2	N	417	416 1		136
							459 9						
11		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	547 1	2499 2	N	488	457 1		167
							537 9						
12		10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	1869 1	7907 2	N	526	514 1		179
							579 9						
01		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	1080 1	3293 2	N	525	523 1		181
							578 9						
02		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	841 1	3327 2	N	441	455 1		167
							485 9						
03		5518 X	4483	-0-	-1035	-0-	789 1	3220 2	N	431	469 1		129
							474 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
 VESTER UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296820 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9759 - 20055

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
10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	72 1	425 2	N	407	418 1	130
						448 9					
11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	568 1	2676 2	N	458	438 1	150
						504 9					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	428	438 1	140
01	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	475 1	2919 2	N	432	422 1	150
						475 9					
02	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	580 1	2312 2	N	360	371 1	139
						396 9					
03	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	805 1	3303 2	N	375	408 1	106
						413 9					

VESTER UNIT WELL #: 109H RRCID -> 296821 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9933 - 14496

10	3441 X	1865	-0-	-1576	-0-	223 1	1300 2	N	311	331 1	84
						342 9					
11	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	826 1	4502 2	N	288	278 1	94
						317 9					
12	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	1222 1	5384 2	N	323	315 1	102
						355 9					
01	3286 X	3202	-0-	-84	-0-	647 1	2200 2	N	323	309 1	116
						355 9					
02	3304 X	1654	-0-	-1650	-0-	280 1	1120 2	N	231	250 1	97
						254 9					
03	3658 X	2039	-0-	-1619	-0-	340 1	1394 2	N	277	299 1	75
						305 9					

BRIGGS ZAPP ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 296937 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9973 - 20834

10	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	39 1	949 2	N	758	760 1	-0-
						12 4	834 9				
11	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	42 1	945 2	N	742	741 1	1
						7 4	816 9				
12	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	39 1	922 2	N	772	764 1	9
						5 4	849 9				
01	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	44 1	929 2	N	733	730 1	12
						5 4	806 9				
02	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	39 1	789 2	N	627	639 1	-0-
						9 4	690 9				
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	56 1	1008 2	N	780	768 1	12
						1 4	858 9				

BRIGGS ZAPP ALLOCATION D WELL #: 104H RRCID -> 296938 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 10157 - 21006

10	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	194 1	4770 2	N	1185	1189 1	-0-
						61 4	1304 9				
11	7020 X	6039	-0-	-981	-0-	193 1	4367 2	N	1313	1310 1	3
						35 4	1444 9				
12	7254 X	6680	-0-	-574	-0-	203 1	4841 2	N	1459	1447 1	15
						31 4	1605 9				
01	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	233 1	4916 2	N	1454	1447 1	22
						28 4	1599 9				
02	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	224 1	4511 2	N	1414	1424 1	12
						51 4	1555 9				
03	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	324 1	5792 2	N	1539	1526 1	25
						7 4	1693 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886													
HIXON KINSEL B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 296947 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10375 - 15678													
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
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	189 1	1059 2	308	N	306	0	22	
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	153 1	742 2	223	N	233	0	12	
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	212 1	943 2	338	N	331	0	19	
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	213 1	828 2	295	N	294	0	20	
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	301 1	1241 2	267	N	268	0	19	
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	264 1	1069 2	261	N	258	0	22	
						30 4	287 9						
MALTSBERGER WELL #: 55H RRCID -> 296951 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10169 - 14731													
10	4185 X	3411	-0-	-774	-0-	153 1	2924 2	287	N	283	0	10	
11	3570 X	3066	-0-	-504	-0-	146 1	2646 2	202	N	205	0	7	
12	3689 X	2997	-0-	-692	-0-	148 1	2351 2	427	N	428	0	6	
01	3503 X	2812	-0-	-691	-0-	152 1	2434 2	179	N	177	0	8	
02	3080 X	370	-0-	-2710	-0-	139 1	61 2	145	N	144	0	9	
03	3410 X	1883	-0-	-1527	-0-	106 1	1580 2	175	N	177	0	7	
						4 4	193 9						
MALTSBERGER WELL #: 60H RRCID -> 296953 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10207 - 14575													
10	3100 N	4286	-0-	1186	1186	196 1	3750 2	286	N	294	0	9	
11	3000 N	3494	-0-	494	1680	165 1	3005 2	243	N	243	0	9	
12	3100 N	3420	-0-	320	2000	179 1	2846 2	330	N	336	0	3	
01	3100 N	3401	-0-	301	2301	184 1	2931 2	226	N	215	0	14	
02	2817 X	516	-0-	-2301	-0-	219 1	95 2	173	N	179	0	8	
03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	300 1	4357 2	109	N	117	0	-0-	
						12 4	120 9						
MALTSBERGER UNIT C WELL #: 101H RRCID -> 296962 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9840 - 20397													
10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	593 1	2996 2	582	N	585	0	22	
11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	601 1	2774 2	616	N	609	0	29	
12	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	489 1	3167 2	646	N	625	0	50	
01	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	702 1	3153 2	564	N	585	0	29	
02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	672 1	2169 2	469	N	467	0	31	
03	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	954 1	2365 2	602	N	596	0	37	
						32 4	662 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886										
MALTSBERGER UNIT D			WELL #: 107H		RRCID -> 296964			COMPL. DATE 01/12/2018			TOTAL DEPTH 9758 PERF.10296 - 20548		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		6076 X	5966	-0-	-110	-0-	812 1	4111 2	N	939	949 0		31
							10 4	1033 9					
11		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	1201 1	5510 2	N	837	827 0		41
							27 4	921 9					
12		6138 X	5844	-0-	-294	-0-	643 1	4164 2	N	894	874 0		61
							54 4	983 9					
01		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	930 1	4006 2	N	814	818 0		57
							29 4	895 9					
02		7140 X	6762	-0-	-378	-0-	1349 1	4151 2	N	1025	1001 0		81
							134 4	1128 9					
03		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	1792 1	4343 2	N	934	949 0		66
							52 4	1027 9					

MALTSBERGER UNIT E			WELL #: 200H		RRCID -> 296965			COMPL. DATE 10/25/2018			TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9842 - 24955		
10		8556 X	8170	-0-	-386	-0-	1092 1	5527 2	N	1396	1397 0		49
							15 4	1536 9					
11		8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	1311 1	6107 2	N	1096	1137 0		8
							35 4	1206 9					
12		8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	976 1	6303 2	N	1096	1016 0		88
							79 4	1206 9					
01		8649 X	7355	-0-	-1294	-0-	1107 1	4902 2	N	1185	1202 0		71
							42 4	1304 9					
02		8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	1626 1	5482 2	N	870	886 0		55
							154 4	957 9					
03		8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	2024 1	4968 2	N	1103	1107 0		51
							67 4	1213 9					

MALTSBERGER			WELL #: 66H		RRCID -> 296989			COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 9759 PERF.10202 - 14597		
10		3441 X	853	-0-	-2588	-0-	17 1	331 2	N	455	456 0		16
							4 4	501 9					
11		2850 X	546	-0-	-2304	-0-	5 1	90 2	N	407	407 0		16
							3 4	448 9					
12		2852 X	456	-0-	-2396	-0-	6 2	450 9	N	409	408 0		17
01		1612 X	489	-0-	-1123	-0-	2 1	29 2	N	416	409 0		24
							458 9						
02		1456 X	380	-0-	-1076	-0-	3 1	1 2	N	340	347 0		17
							2 4	374 9					
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	514	513 0		18

LEHMAN BF ALLOCATION			WELL #: 44H		RRCID -> 296990			COMPL. DATE 07/10/2019			TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8664 - 15595		
10		2511 X	1373	-0-	-1138	-0-	318 1	650 2	N	345	469 0		48
							25 4	380 9					
11		2160 X	1534	-0-	-626	-0-	330 1	673 2	N	451	429 0		70
							35 4	496 9					
12		2232 X	1694	-0-	-538	-0-	430 1	801 2	N	395	379 0		86
							28 4	435 9					
01		1302 X	898	-0-	-404	-0-	147 1	290 2	N	409	306 0		189
							11 4	450 9					
02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	248 1	485 2	N	422	380 0		231
							108 4	464 9					
03		3100 N	4937	-0-	1837	1837	1116 1	2479 2	N	783	789 0		225
							481 4	861 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
LEHMAN A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 296991 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8686 - 15305														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	231 1	490 2	19 4	448 9	N	407	433 0		80
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	160 1	312 2	16 4	479 9	N	435	400 0		115
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	335 1	599 2	22 4	425 9	N	386	387 0		114
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	560 1	1045 2	76 4	545 9	N	495	453 0		156
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	294 1	699 2	86 4	442 9	N	402	426 0		132
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	321 1	731 2	125 4	429 9	N	390	389 0		133

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION F WELL #: 6H RRCID -> 296996 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9268 PERF.10349 - 18712														
10	12400 X	10969	-0-	-1431	-0-	1357 1	7634 2	101 4	1877 9	N	1706	1687 0		123
11	12000 X	10259	-0-	-1741	-0-	1415 1	6730 2	279 4	1835 9	N	1668	1695 0		96
12	12555 X	9816	-0-	-2739	-0-	1392 1	6209 2	423 4	1792 9	N	1629	1625 0		100
01	12555 X	9632	-0-	-2923	-0-	1486 1	5793 2	565 4	1788 9	N	1625	1618 0		107
02	10388 X	9105	-0-	-1283	-0-	1402 1	5811 2	360 4	1532 9	N	1393	1376 0		124
03	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	1666 1	6742 2	191 4	1731 9	N	1574	1576 0		122

LEHMAN A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 296998 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8745 - 16567														
10	2480 X	1242	-0-	-1238	-0-	262 1	544 2	21 4	415 9	N	377	407 0		67
11	1620 X	1606	-0-	-14	-0-	358 1	710 2	34 4	504 9	N	458	400 0		125
12	1674 X	1530	-0-	-144	-0-	377 1	682 2	20 4	451 9	N	410	426 0		109
01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	245 1	517 2	26 4	556 9	N	505	442 0		172
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	275 1	648 2	83 4	589 9	N	535	541 0		166
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	306 1	675 2	128 4	579 9	N	526	509 0		183

LEHMAN B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 296999 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8730 - 13735														
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	128 1	265 2	11 4	432 9	N	393	422 0		72
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	217 1	417 2	22 4	466 9	N	424	377 0		119
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	205 1	345 2	19 4	431 9	N	392	395 0		116
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	172 1	321 2	28 4	496 9	N	451	427 0		140
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	160 1	375 2	50 4	448 9	N	407	410 0		137
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	138 1	306 2	61 4	416 9	N	378	390 0		125

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
LEHMAN B2 ALLOCATION WELL #: 41H RRCID -> 297000 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 9024 - 18664															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6076 X	6001	-0-	-75	-0-	1605	1	3296	2	N	882	924	0		178
						130	4	970	9						
11	5880 X	5270	-0-	-610	-0-	1417	1	2814	2	N	820	792	0		206
						137	4	902	9						
12	5766 X	3708	-0-	-2058	-0-	1126	1	1926	2	N	510	570	0		146
						95	4	561	9						
01	4588 X	3856	-0-	-732	-0-	1061	1	1964	2	N	617	571	0		192
						152	4	679	9						
02	4144 X	3208	-0-	-936	-0-	723	1	1703	2	N	511	540	0		163
						220	4	562	9						
03	4588 X	3484	-0-	-1104	-0-	811	1	1792	2	N	483	484	0		162
						350	4	531	9						
MALTSBERGER UNIT B WELL #: 100H RRCID -> 297002 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9928 - 20326															
10	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	847	1	4258	2	N	792	794	0		36
						10	4	871	9						
11	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	709	1	3275	2	N	837	836	0		37
						21	4	921	9						
12	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	471	1	3046	2	N	716	680	0		73
						34	4	788	9						
01	5053 X	4723	-0-	-330	-0-	714	1	3169	2	N	740	765	0		48
						26	4	814	9						
02	5404 X	4262	-0-	-1142	-0-	803	1	2595	2	N	730	740	0		38
						61	4	803	9						
03	5983 X	5106	-0-	-877	-0-	1247	1	3050	2	N	697	692	0		43
						42	4	767	9						
MESSINES C WELL #: 3H RRCID -> 297005 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9749 - 23651															
10	70370 X	48460	-0-	-21910	-0-	2087	1	40472	2	N	4913	4930	1		-0-
						497	4	5404	9						
11	68100 X	45728	-0-	-22372	-0-	2096	1	37831	2	N	5011	5001	1		10
						289	4	5512	9						
12	65007 X	42815	-0-	-22192	-0-	1854	1	35209	2	N	5064	5021	1		53
						182	4	5570	9						
01	61876 X	41704	-0-	-20172	-0-	1954	1	33772	2	N	5239	5209	1		83
						215	4	5763	9						
02	47152 X	34748	-0-	-12404	-0-	1647	1	27302	2	N	4994	5031	1		46
						306	4	5493	9						
03	48453 X	33345	-0-	-15108	-0-	1719	1	26705	2	N	4441	4429	1		58
						36	4	4885	9						
MARK BROWN ALLOCATION B WELL #: 4H RRCID -> 297017 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10175 - 20926															
10	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	1864	1	4106	2	N	1428	1427	0		122
						108	4	1571	9						
11	7620 X	6616	-0-	-1004	-0-	1785	1	3444	2	N	1202	1223	0		101
						65	4	1322	9						
12	7874 X	6632	-0-	-1242	-0-	2338	1	2773	2	N	1307	1245	0		163
						83	4	1438	9						
01	7223 X	6503	-0-	-720	-0-	2565	1	2343	2	N	1182	1190	0		155
						295	4	1300	9						
02	6916 X	6762	-0-	-154	-0-	2407	1	2810	2	N	1230	1243	0		142
						192	4	1353	9						
03	7657 X	7549	-0-	-108	-0-	2469	1	2893	2	N	1514	1536	0		120
						522	4	1665	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
VERDUN OIL EF II LLC		//CONT.// 102886											
COTULLA MH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 297058		COMPL. DATE 05/11/2023		TOTAL DEPTH 11288		PERF. 9803 - 10560			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	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				
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-			-0-	
11	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-				N	-0-			-0-	
12	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	4	N	4303	3965	0	338
						4733	9							
01	20885 X	20885	-0-	-0-	-0-	1	1	5498	2	N	13976	13981	0	333
						12	4	15374	9					
02	17665 X	17665	-0-	-0-	-0-	5362	2	117	4	N	11078	11024	0	387
						12186	9							
03	17679 X	17679	-0-	-0-	-0-	2	1	5920	2	N	10435	10534	0	288
						278	4	11479	9					

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A		WELL #: 1H		RRCID -> 297072		COMPL. DATE 09/16/2019		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 10359 - 19026			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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				
10	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	1220	1	6860	2	N	1191	1178	0	90
						93	4	1310	9					
11	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	1351	1	6421	2	N	1264	1281	0	73
						267	4	1390	9					
12	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	1307	1	5837	2	N	1233	1236	0	70
						384	4	1356	9					
01	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	1437	1	5613	2	N	1097	1101	0	66
						522	4	1207	9					
02	6440 X	5302	-0-	-1138	-0-	807	1	3320	2	N	854	845	0	75
						236	4	939	9					
03	7130 X	5944	-0-	-1186	-0-	891	1	3616	2	N	1209	1188	0	96
						107	4	1330	9					

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION E		WELL #: 5H		RRCID -> 297082		COMPL. DATE 05/12/2022		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 10273 - 18543				
10	11315 X	10691	-0-	-624	-0-	1357	1	7613	2	N	1469	1455	0	104
						105	4	1616	9					
11	10950 X	10576	-0-	-374	-0-	1501	1	7138	2	N	1493	1512	0	85
						295	4	1642	9					
12	11935 X	10317	-0-	-1618	-0-	1517	1	6769	2	N	1429	1425	0	89
						459	4	1572	9					
01	11935 X	10130	-0-	-1805	-0-	1633	1	6367	2	N	1374	1366	0	97
						619	4	1511	9					
02	10108 X	9854	-0-	-254	-0-	1564	1	6487	2	N	1277	1265	0	109
						398	4	1405	9					
03	13014 X	13014	-0-	-0-	-0-	2188	1	8854	2	N	1563	1543	0	129
						253	4	1719	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
MALTSBERGER WELL #: 53H RRCID -> 297083 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10229 - 14684															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	98 1	1881 2	12 4	416 9	N	378	388 0			9
11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	86 1	1562 2	22 4	262 9	N	238	239 0			8
12	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	102 1	1651 2	13 4	446 9	N	405	393 0			20
01	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	87 1	1393 2	17 4	402 9	N	365	374 0			11
02	332 X	332	-0-	-0-	-0-	79 1	34 2	6 4	213 9	N	194	198 0			7
03	2201 N	1612	-0-	-589	-0-	92 1	1344 2	4 4	172 9	N	156	156 0			7

HIXON-TROUT D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297090 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9800 - 14377															
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	677 1	654 2	42 4	501 9	N	455	466 0			119
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	715 1	638 2	87 4	487 9	N	443	422 0			140
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	848 1	509 2	178 4	465 9	N	423	446 0			117
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	684 1	625 2	55 4	437 9	N	397	361 0			153
02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	897 1	603 2	82 4	480 9	N	436	470 0			119
03	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	901 1	522 2	56 4	438 9	N	398	404 0			113

MALTSBERGER WELL #: 77H RRCID -> 297094 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10277 - 14567															
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	29 1	543 2	4 4	381 9	N	346	350 0			8
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	19 1	334 2	6 4	308 9	N	280	279 0			9
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	22 1	344 2	4 4	372 9	N	338	329 0			18
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	29 1	458 2	6 4	435 9	N	395	406 0			7
02	616 N	331	-0-	-285	-0-	33 1	15 2	2 4	281 9	N	255	257 0			5
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	41 1	592 2	1 4	179 9	N	163	160 0			8

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION D WELL #: 4H RRCID -> 297095 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10484 - 18432															
10	5952 X	5948	-0-	-4	-0-	756 1	4250 2	55 4	887 9	N	806	796 0			58
11	5880 X	5747	-0-	-133	-0-	820 1	3900 2	161 4	866 9	N	787	799 0			46
12	6572 X	5745	-0-	-827	-0-	843 1	3763 2	255 4	884 9	N	804	802 0			48
01	6572 X	5617	-0-	-955	-0-	908 1	3540 2	347 4	822 9	N	747	736 0			59
02	5516 X	4826	-0-	-690	-0-	764 1	3184 2	189 4	689 9	N	626	675 0			10
03	5301 X	239	-0-	-5062	-0-	33 1	137 2	4 4	65 9	N	59	69 0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886										
ALTITO B 4B UNIT			WELL #: 254H		RRCID -> 297097			COMPL. DATE 03/08/2024			TOTAL DEPTH 9813 PERF.10075 - 18501		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	15128	X	12808	-0-	-2320	-0-	718 1	9426 2	N	2387	2350 0		53
							38 4	2626 9					
11	14160	X	10349	-0-	-3811	-0-	633 1	7383 2	N	2055	2053 0		55
							72 4	2261 9					
12	12059	X	10459	-0-	-1600	-0-	645 1	7594 2	N	2000	1988 0		67
							20 4	2200 9					
01	12679	X	9895	-0-	-2784	-0-	546 1	7117 2	N	2009	2004 0		72
							22 4	2210 9					
02	11564	X	8173	-0-	-3391	-0-	495 1	5806 2	N	1646	1702 0		16
							61 4	1811 9					
03	12803	X	9095	-0-	-3708	-0-	629 1	6334 2	N	1824	1717 0		123
							126 4	2006 9					

ALTITO B 4A UNIT			WELL #: 255H		RRCID -> 297127			COMPL. DATE 03/09/2024			TOTAL DEPTH 9741 PERF.10020 - 17526		
10	9300	X	7329	-0-	-1971	-0-	394 1	5185 2	N	1571	1606 0		32
							22 4	1728 9					
11	8010	X	5823	-0-	-2187	-0-	345 1	4040 2	N	1271	1272 0		31
							40 4	1398 9					
12	7347	X	5663	-0-	-1684	-0-	330 1	3871 2	N	1320	1312 0		39
							10 4	1452 9					
01	7502	X	4580	-0-	-2922	-0-	242 1	3168 2	N	1055	1068 0		26
							9 4	1161 9					
02	6776	X	5072	-0-	-1704	-0-	286 1	3338 2	N	1281	1267 0		40
							39 4	1409 9					
03	7316	X	4979	-0-	-2337	-0-	327 1	3324 2	N	1152	1150 0		42
							61 4	1267 9					

MESSINES B			WELL #: 2H		RRCID -> 297164			COMPL. DATE 03/03/2024			TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9734 - 23676		
10	43000	X	43000	-0-	-0-	-0-	1916 1	37175 2	N	3142	3153 1		-0-
							453 4	3456 9					
11	39024	X	39024	-0-	-0-	-0-	1885 1	34008 2	N	2609	2609 1		-0-
							261 4	2870 9					
12	35941	X	35941	-0-	-0-	-0-	1667 1	31639 2	N	2246	2235 1		11
							164 4	2471 9					
01	33910	X	33910	-0-	-0-	-0-	1723 1	30027 2	N	1892	1873 1		30
							79 4	2081 9					
02	29373	X	29373	-0-	-0-	-0-	1454 1	24104 2	N	3232	3230 1		32
							260 4	3555 9					
03	33731	X	33731	-0-	-0-	-0-	1753 1	27022 2	N	4474	4428 1		78
							35 4	4921 9					

TILLY			WELL #: 1H		RRCID -> 297191			COMPL. DATE 07/08/2019			TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8814 - 18547		
10	3999	X	2657	-0-	-1342	-0-	741 1	1518 2	N	304	327 0		51
							64 4	334 9					
11	3360	X	2847	-0-	-513	-0-	864 1	1596 2	N	264	244 0		71
							97 4	290 9					
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	248	246 0		73
01	2480	X	2124	-0-	-356	-0-	612 1	1106 2	N	282	269 0		86
							96 4	310 9					
02	2240	X	2074	-0-	-166	-0-	501 1	1181 2	N	217	228 0		75
							153 4	239 9					
03	2480	X	2461	-0-	-19	-0-	608 1	1340 2	N	220	223 0		72
							271 4	242 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
TILLY WELL #: 2H RRCID -> 297192 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8792 - 18487															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3596 X	2576	-0-	-1020	-0-	734 1	1465 2	60 4	317 9	Y	288	311 0			50
11	3780 X	2077	-0-	-1703	-0-	546 1	1227 2	38 4	266 9	Y	242	225 0			67
12	3906 X	1867	-0-	-2039	-0-	570 1	929 2	105 4	263 9	Y	239	233 0			73
01	3689 X	2059	-0-	-1630	-0-	600 1	1104 2	74 4	281 9	Y	255	266 0			62
02	3052 X	1346	-0-	-1706	-0-	323 1	765 2	95 4	163 9	Y	148	161 0			49
03	2573 X	1673	-0-	-900	-0-	418 1	894 2	200 4	161 9	Y	146	143 0			52

MACDIARMID ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297211 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 9729 - 20337															
10	2914 X	1944	-0-	-970	-0-	378 1	710 2	60 4	796 9	N	724	731 0			155
11	2820 X	1987	-0-	-833	-0-	326 1	849 2	32 4	780 9	N	709	639 0			225
12	2604 X	1977	-0-	-627	-0-	363 1	734 2	113 4	767 9	N	697	729 0			193
01	2325 X	2057	-0-	-268	-0-	383 1	933 2	158 4	583 9	N	530	537 0			186
02	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	423 1	1474 2	92 4	650 9	N	591	590 0			187
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	671 1	1924 2	166 4	680 9	N	618	632 0			173

MACDIARMID ALLOCATION B WELL #: 2H RRCID -> 297212 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9734 - 20342															
10	2015 X	1487	-0-	-528	-0-	261 1	476 2	42 4	708 9	N	644	660 0			154
11	1920 X	1504	-0-	-416	-0-	234 1	618 2	22 4	630 9	N	573	539 0			188
12	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	334 1	714 2	85 4	1063 9	N	966	861 0			293
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	559 1	1389 2	201 4	1197 9	N	1088	1027 0			354
02	2800 N	3027	-0-	227	227	483 1	1650 2	112 4	782 9	N	711	864 0			201
03	3100 N	3604	-0-	504	731	697 1	2030 2	167 4	710 9	N	645	665 0			181

JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297221 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10244 - 17700															
10	7223 X	6838	-0-	-385	-0-	370 1	5128 2	6 4	1334 9	N	1213	1193 0			39
11	6630 X	5815	-0-	-815	-0-	341 1	4407 2	11 4	1056 9	N	960	992 0			7
12	6851 X	4250	-0-	-2601	-0-	230 1	3314 2	61 4	645 9	N	586	557 0			36
01	6851 X	5750	-0-	-1101	-0-	270 1	4123 2	6 4	1351 9	N	1228	1217 0			47
02	6188 X	5102	-0-	-1086	-0-	509 1	3373 2	67 4	1153 9	N	1048	1076 0			19
03	6851 X	5652	-0-	-1199	-0-	276 1	4109 2	80 4	1187 9	N	1079	1088 0			10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-LARSON 'B' UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 1H		RRCID -> 297230		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH		9252 PERF.10057 - 15939					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1215 N	725	-0-	-490	-0-	111 1	534 2	1 4	79 9	N	72	73	0		2
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	72 1	332 2	2 4	75 9	N	68	64	0		6
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	105 1	576 2	11 4	84 9	N	76	75	0		7
01	2046 X	1052	-0-	-994	-0-	201 1	768 2	13 4	70 9	N	64	67	0		4
02	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	594 1	1717 2	30 4	86 9	N	78	71	0		11
03	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	331 1	836 2	10 4	113 9	N	103	114	0		-0-

RITCHIE FARMS R UNIT		WELL #: 99H		RRCID -> 297233		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH		8154 PERF. 8337 - 13835					
10	15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	3333 1	8980 2	326 4	2393 9	N	2175	2183	0		90
11	12300 X	12003	-0-	-297	-0-	3086 1	6585 2	311 4	2021 9	N	1837	1796	0		131
12	11904 X	10671	-0-	-1233	-0-	3233 1	5266 2	327 4	1845 9	N	1677	1726	0		82
01	13330 X	10203	-0-	-3127	-0-	3023 1	5042 2	343 4	1795 9	N	1632	1585	0		129
02	12040 X	6903	-0-	-5137	-0-	1696 1	3197 2	496 4	1514 9	N	1376	1401	0		104
03	13330 X	6997	-0-	-6333	-0-	1703 1	3373 2	66 4	1855 9	N	1686	1664	0		126

RITCHIE FARMS W UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 297234		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH		8210 PERF. 8320 - 15960					
10	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	1126 1	3030 2	109 4	948 9	N	862	865	0		36
11	4110 X	3690	-0-	-420	-0-	943 1	1982 2	91 4	674 9	N	613	614	0		35
12	3906 X	2061	-0-	-1845	-0-	631 1	1017 2	63 4	350 9	N	318	337	0		16
01	3875 X	2888	-0-	-987	-0-	865 1	1434 2	119 4	470 9	N	427	381	0		62
02	3500 X	2198	-0-	-1302	-0-	541 1	1007 2	133 4	517 9	N	470	498	0		34
03	3875 X	2081	-0-	-1794	-0-	498 1	969 2	20 4	594 9	N	540	537	0		37

ALTITO B		WELL #: 22H		RRCID -> 297240		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH		10077 PERF.10385 - 15474					
10	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	80 1	1059 2	4 4	83 9	N	75	74	0		2
11	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	82 1	951 2	8 4	133 9	N	121	121	0		2
12	799 X	799	-0-	-0-	-0-	54 1	630 2	2 4	113 9	N	103	97	0		8
01	845 X	845	-0-	-0-	-0-	57 1	739 2	2 4	47 9	N	43	50	0		1
02	785 X	785	-0-	-0-	-0-	50 1	592 2	3 4	140 9	N	127	113	0		15
03	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	79 1	793 2	16 4	175 9	N	159	168	0		6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO A WELL #: 203H RRCID -> 297256 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9978 - 23135														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	4606	1	528	2	N	1113	1149	0	15
						1525	4	1224	9					
11	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	4202	1	397	2	N	1043	1009	0	49
						1434	4	1147	9					
12	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	3858	1	468	2	N	962	949	0	62
						699	4	1058	9					
01	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	3209	1	1151	2	N	782	809	0	35
						589	4	860	9					
02	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	3659	1	272	2	N	829	767	0	97
						441	4	912	9					
03	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	4724	1	330	2	N	1275	1300	0	72
						1476	4	1403	9					

HIXON WELL #: 37H RRCID -> 297258 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10373 - 17223														
10	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	953	1	1216	2	Y	390	410	1	173
						16	4	429	9					
11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	890	1	1505	2	Y	378	388	1	163
						6	4	416	9					
12	3131 X	2578	-0-	-553	-0-	1187	1	809	2	Y	529	466	1	226
						582	9							
01	3131 X	2917	-0-	-214	-0-	973	1	1467	2	Y	417	461	1	182
						18	4	459	9					
02	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	1585	1	1526	2	Y	445	444	1	183
						200	4	490	9					
03	2914 X	2266	-0-	-648	-0-	698	1	1096	2	Y	379	549	1	13
						55	4	417	9					

HIXON WELL #: 38H RRCID -> 297259 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10512 - 17266														
10	2573 X	2074	-0-	-499	-0-	682	1	870	2	Y	464	437	1	202
						12	4	510	9					
11	2490 X	2328	-0-	-162	-0-	586	1	1234	2	Y	457	460	1	199
						5	4	503	9					
12	2542 X	2503	-0-	-39	-0-	1124	1	771	2	Y	553	517	1	235
						608	9							
01	2542 X	2525	-0-	-17	-0-	872	1	1184	2	Y	414	478	1	171
						14	4	455	9					
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	1390	1	1245	2	Y	437	409	1	199
						167	4	481	9					
03	2511 X	2363	-0-	-148	-0-	675	1	1151	2	Y	435	612	1	22
						58	4	479	9					

ALTITO B 13A UNIT WELL #: 133H RRCID -> 297282 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10048 - 18368														
10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	232	1	3060	2	N	1065	1070	0	18
						13	4	1172	9					
11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	225	1	2607	2	N	893	874	0	37
						24	4	982	9					
12	4836 X	4054	-0-	-782	-0-	228	1	2691	2	N	1025	1033	0	29
						7	4	1128	9					
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	182	1	2379	2	N	972	966	0	35
						8	4	1069	9					
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	197	1	2306	2	N	1064	1056	0	43
						27	4	1170	9					
03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	255	1	2592	2	N	1078	1081	0	40
						50	4	1186	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
ALTITO A 25A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297283 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9529 - 19410															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	49 1	377 2	5 4	769 9	N	699	696 0			43
11	1980 X	1302	-0-	-678	-0-	69 1	440 2	27 4	766 9	N	696	694 0			45
12	2046 X	996	-0-	-1050	-0-	39 1	334 2	7 4	616 9	N	560	562 0			43
01	2046 X	876	-0-	-1170	-0-	49 1	263 2	8 4	556 9	N	505	511 0			37
02	1204 X	680	-0-	-524	-0-	49 1	277 2	7 4	347 9	N	315	319 0			33
03	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	107 1	614 2	18 4	504 9	N	458	444 0			47

MUMME RANCH ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 297290 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10271 - 23599															
10	3100 N	2362	-0-	-738	3709	494 1	1091 2	29 4	748 9	Y	680	672 0			59
11	3000 N	2210	-0-	-790	2919	513 1	971 2	20 4	706 9	Y	642	638 0			63
12	4874 X	1955	-0-	-2919	-0-	599 1	690 2	22 4	644 9	Y	585	579 0			69
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	1647 1	1144 2	397 4	655 9	Y	595	598 0			66
02	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	1008 1	996 2	55 4	542 9	Y	493	510 0			49
03	2170 X	1148	-0-	-1022	-0-	230 1	269 2	52 4	597 9	Y	543	546 0			46

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION C WELL #: 3H RRCID -> 297303 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10364 - 20916															
10	7843 X	7646	-0-	-197	-0-	947 1	5337 2	67 4	1295 9	N	1177	1162 0			85
11	8070 X	7640	-0-	-430	-0-	1068 1	5081 2	209 4	1282 9	N	1165	1183 0			67
12	8587 X	7167	-0-	-1420	-0-	1035 1	4624 2	310 4	1198 9	N	1089	1098 0			58
01	8587 X	6960	-0-	-1627	-0-	1107 1	4333 2	1107 1	4333 2	N	1028	1007 0			79
02	7364 X	6662	-0-	-702	-0-	389 4	1131 9	1035 1	4298 2	N	968	966 0			81
03	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	264 4	1065 9	1276 1	5161 2	N	1136	1122 0			95

MALTSBERGER-DB TRUST ALLO B WELL #: 205H RRCID -> 297304 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9741 - 20779															
10	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	4333 1	497 2	1392 4	963 9	N	875	888 0			38
11	8010 X	6525	-0-	-1485	-0-	3912 1	370 2	1344 4	899 9	N	817	821 0			34
12	8463 X	5496	-0-	-2967	-0-	3655 1	444 2	654 4	743 9	N	675	664 0			45
01	8463 X	6978	-0-	-1485	-0-	4273 1	1082 2	868 4	755 9	N	686	681 0			50
02	6496 X	5811	-0-	-685	-0-	4052 1	283 2	495 4	981 9	N	892	892 0			50
03	7037 X	6588	-0-	-449	-0-	4050 1	287 2	1248 4	1003 9	N	912	907 0			55

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 90H RRCID -> 297306 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9773 - 16640														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	4340 X	3541	-0-	-799	-0-	1010	1	1369	2	N	773	743	0	51
						312	4	850	9					
11	4200 X	2856	-0-	-1344	-0-	813	1	1074	2	N	602	632	0	21
						307	4	662	9					
12	5673 X	2678	-0-	-2995	-0-	801	1	1035	2	N	591	587	0	25
						192	4	650	9					
01	3720 X	3435	-0-	-285	-0-	722	1	1922	2	N	545	548	0	22
						191	4	600	9					
02	3192 X	1158	-0-	-2034	-0-	566	1	86	2	N	400	405	0	17
						66	4	440	9					
03	3534 X	2897	-0-	-637	-0-	818	1	957	2	N	691	671	0	37
						362	4	760	9					

MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 93H RRCID -> 297307 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9857 - 14746														
10	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	755	1	1005	2	N	303	298	0	13
						239	4	333	9					
11	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	610	1	826	2	N	256	255	0	14
						179	4	282	9					
12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	588	1	775	2	N	396	390	0	20
						112	4	436	9					
01	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	632	1	718	2	N	389	390	0	19
						130	4	428	9					
02	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	632	1	100	2	N	346	353	0	12
						76	4	381	9					
03	2325 X	2013	-0-	-312	-0-	623	1	743	2	N	383	383	0	12
						226	4	421	9					

LEHMAN F UNIT WELL #: 29H RRCID -> 297308 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8667 - 15597														
10	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	1156	1	2379	2	Y	696	659	0	175
						96	4	766	9					
11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	1153	1	2264	2	Y	548	590	0	133
						114	4	603	9					
12	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	1489	1	2664	2	Y	420	404	0	149
						107	4	462	9					
01	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	1491	1	2883	2	Y	600	572	0	177
						182	4	660	9					
02	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	603	1	1546	2	Y	389	454	0	112
						197	4	428	9					
03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	690	1	1559	2	Y	467	428	0	151
						292	4	514	9					

MALTSBERGER UNIT D WELL #: 108H RRCID -> 297317 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9962 - 50511														
10	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	325	1	1639	2	N	461	465	0	17
						4	4	507	9					
11	2460 X	2169	-0-	-291	-0-	331	1	1524	2	N	276	280	0	13
						10	4	304	9					
12	2542 X	2372	-0-	-170	-0-	271	1	1758	2	N	292	284	0	21
						22	4	321	9					
01	2449 X	2095	-0-	-354	-0-	322	1	1441	2	N	292	296	0	17
						11	4	321	9					
02	2016 N	1746	-0-	-270	-0-	339	1	1097	2	N	259	261	0	15
						25	4	285	9					
03	2387 N	1888	-0-	-499	-0-	445	1	1101	2	N	295	295	0	15
						17	4	325	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 201H RRCID -> 297318 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9968 - 25408															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	875	1	10486	2	N	1545	1500	0		64
						22	4	1700	9						
11	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	681	1	6219	2	N	1295	1302	0		57
						40	4	1425	9						
12	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	764	1	6776	2	N	1196	1171	0		82
						88	4	1316	9						
01	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	789	1	6020	2	N	1100	1134	0		48
						49	4	1210	9						
02	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	778	1	4545	2	N	1129	1110	0		67
						106	4	1242	9						
03	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	792	1	5725	2	N	1183	1181	0		69
						78	4	1301	9						

MALTSBERGER-DB TRUST ALLO WELL #: 208H RRCID -> 297319 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9689 - 17955															
10	8866 X	8346	-0-	-520	-0-	332	1	6353	2	N	1473	1467	0		58
						41	4	1620	9						
11	8400 X	8162	-0-	-238	-0-	340	1	6173	2	N	1383	1377	0		64
						128	4	1521	9						
12	8494 X	7239	-0-	-1255	-0-	342	1	5439	2	N	1270	1279	0		55
						61	4	1397	9						
01	8184 X	5418	-0-	-2766	-0-	245	1	3906	2	N	1111	1106	0		60
						45	4	1222	9						
02	7392 X	1846	-0-	-5546	-0-	326	1	142	2	N	1231	1229	0		62
						24	4	1354	9						
03	8184 X	7249	-0-	-935	-0-	374	1	5458	2	N	1275	1269	0		68
						14	4	1403	9						

GUTTMAN B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297402 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8349 - 13489															
10	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1546	2	1	4	N	269	270	0		18
						296	9								
11	973 X	973	-0-	-0-	-0-	799	2	6	4	N	153	147	0		24
						168	9								
12	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	4	N	243	258	0		9
						267	9								
01	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1183	2	3	4	N	301	304	0		6
						331	9								
02	1652 X	1534	-0-	-118	-0-	1217	2	46	4	N	246	240	0		12
						271	9								
03	1612 N	847	-0-	-765	-0-	537	2	23	4	N	261	264	0		9
						287	9								

RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 91H RRCID -> 297403 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8357 - 14053															
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	20	2	N	225	230	0		3
						248	9								
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	53	1	112	2	N	253	249	0		7
						5	4	278	9						
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	159	156	0		10
						2	4	175	9						
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	257	1	430	2	N	211	213	0		8
						41	4	232	9						
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	51	1	116	2	N	148	143	0		13
						6	4	163	9						
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	361	1	899	2	N	129	132	0		10
						11	4	142	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 93H RRCID -> 297405 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8357 - 13712															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	198	1	532	2	N	259	261	0		12
						24	4	285	9						
11	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	224	1	506	2	N	264	257	0		19
						21	4	290	9						
12	527 X	304	-0-	-223	-0-	9	1	16	2	N	253	258	0		14
						1	4	278	9						
01	620 X	382	-0-	-238	-0-	37	1	50	2	N	262	255	0		21
						7	4	288	9						
02	560 N	394	-0-	-166	-0-	34	1	68	2	N	261	264	0		18
						5	4	287	9						
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	115	1	235	2	N	278	277	0		19
						4	4	306	9						
MACDIARMID ALLOCATION D WELL #: 4H RRCID -> 297406 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9961 - 20363															
10	1550 X	1547	-0-	-3	-0-	334	1	629	2	N	475	478	0		97
						61	4	523	9						
11	1740 X	1560	-0-	-180	-0-	260	1	700	2	N	513	416	0		194
						36	4	564	9						
12	1798 X	1579	-0-	-219	-0-	317	1	638	2	N	483	536	0		141
						93	4	531	9						
01	1891 X	1608	-0-	-283	-0-	257	1	634	2	N	564	510	0		195
						97	4	620	9						
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	266	1	915	2	N	567	596	0		166
						60	4	624	9						
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	426	1	1234	2	N	545	569	0		142
						105	4	600	9						
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297407 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10202 - 16981															
10	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	67	1	987	2	N	391	402	0		-0-
						1	4	430	9						
11	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	96	1	1175	2	N	449	438	0		11
						3	4	494	9						
12	690 X	690	-0-	-0-	-0-	36	1	479	2	N	142	142	0		11
						19	4	156	9						
01	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	88	1	1342	2	N	426	421	0		16
						2	4	469	9						
02	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	160	1	911	2	N	328	344	0		-0-
						25	4	361	9						
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	N	257	254	0		3
						1	4	283	9						
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297408 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 9788 PERF.10082 - 16996															
10	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	59	1	869	2	N	317	325	0		-0-
						2	4	349	9						
11	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	93	1	1141	2	N	328	319	0		9
						3	4	361	9						
12	981 X	981	-0-	-0-	-0-	50	1	706	2	N	190	189	0		10
						16	4	209	9						
01	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	70	1	1073	2	N	387	385	0		12
						2	4	426	9						
02	847 X	847	-0-	-0-	-0-	70	1	533	2	N	210	222	0		-0-
						13	4	231	9						
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	N	147	144	0		3
						1	4	162	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297409 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10533 - 17067														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	51 1	739 2	297 9		N	270	279 0		-0-
11	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	66 1	787 2	360 9		N	327	317 0		10
12	684 X	684	-0-	-0-	-0-	30 1	413 2	232 9		N	211	211 0		10
01	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	69 1	1051 2	425 9		N	386	383 0		13
02	871 X	871	-0-	-0-	-0-	65 1	537 2	254 9		N	231	244 0		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	15 4				N	189	181 0		8

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297410 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF.10200 - 16601														
10	682 X	269	-0-	-413	-0-	13 1	195 2	61 9		N	55	55 0		-0-
11	150 X	144	-0-	-6	-0-	8 1	86 2	50 9		N	45	42 0		3
12	279 X	25	-0-	-254	-0-	1 1	15 2	9 9		N	8	11 0		-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	63 1	348 2	7 4		N	71	71 0		-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	26 1	380 2	13 4		N	106	102 0		4

RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 89H RRCID -> 297416 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8456 - 14317														
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	202 1	557 2	28 4		N	289	290 0		12
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	524 1	1142 2	65 4		N	264	257 0		19
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	102 1	167 2	11 4		N	210	221 0		8
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	148 1	292 2	8 4		N	197	190 0		15
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	211 1	439 2	41 4		N	251	248 0		18
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	201 1	423 2	8 4		N	274	273 0		19

RITCHIE FARMS T UNIT WELL #: 105H RRCID -> 297418 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8349 - 13286														
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	71 1	185 2	5 4		N	409	410 0		19
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	66 1	119 2	5 4		N	372	366 0		25
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	142 1	227 2	13 4		N	362	368 0		19
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	82 1	107 2	9 4		N	322	316 0		25
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	13 1	21 2	3 4		N	335	335 0		25
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	4 1	8 2	355 9		N	323	325 0		23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 120H RRCID -> 297423 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8252 - 13600															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	15	1	1062	2	N	332	331	0		46
						365	9								
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	15	1	773	2	N	253	245	0		54
						11	4	278	9						
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	292	2	N	385	405	0		34
						10	4	424	9						
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	12	1	730	2	N	349	329	0		54
						384	9								
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	17	1	997	2	N	364	363	0		55
						400	9								
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	11	1	475	2	N	275	281	0		49
						303	9								
RITCHIE FARMS T UNIT WELL #: 103H RRCID -> 297424 COMPL. DATE 01/11/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8343 - 13688															
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	57	1	151	2	N	268	269	0		12
						5	4	295	9						
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	53	1	114	2	N	245	240	0		17
						6	4	270	9						
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	129	1	189	2	N	236	239	0		14
						11	4	260	9						
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	148	1	200	2	N	222	219	0		17
						19	4	244	9						
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	26	2	N	234	235	0		16
						3	4	257	9						
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	401	1	623	2	N	249	248	0		17
						14	4	274	9						
GUTTMAN ALLOCATION A WELL #: 10H RRCID -> 297425 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8296 - 16827															
10	6882 X	5201	-0-	-1681	-0-	4182	2	3	4	N	924	943	0		55
						1016	9								
11	5160 X	2849	-0-	-2311	-0-	2442	2	12	4	N	359	352	0		62
						395	9								
12	5332 X	3454	-0-	-1878	-0-	2747	2	6	4	N	637	677	0		22
						701	9								
01	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	1	1	5139	2	N	873	870	0		25
						11	4	960	9						
02	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	4931	2	110	4	N	845	839	0		31
						930	9								
03	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	1	1	4175	2	N	1216	1220	0		27
						194	4	1338	9						
GUTTMAN PSA WELL #: 3H RRCID -> 297426 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8338 - 16300															
10	5084 X	2890	-0-	-2194	-0-	2242	2	1	4	N	588	588	0		41
						647	9								
11	4080 X	244	-0-	-3836	-0-	181	2	2	4	N	55	95	0		1
						61	9								
12	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-	1	0		-0-
01	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-				-0-
02	3472 X	1242	-0-	-2230	-0-	944	2	30	4	N	244	212	0		32
						268	9								
03	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	1	1	3659	2	N	971	973	0		30
						156	4	1068	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS W UNIT WELL #: 133H RRCID -> 297427 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8229 - 15914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	365 1	982 2	32 4	444 9	N	404	408 0		15	
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	332 1	697 2	34 4	442 9	N	402	389 0		28	
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	295 1	477 2	29 4	426 9	N	387	395 0		20	
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	319 1	520 2	37 4	414 9	N	376	365 0		31	
02	1232 N	1090	-0-	-142	-0-	214 1	400 2	57 4	419 9	N	381	385 0		27	
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	650 1	1402 2	26 4	494 9	N	449	441 0		35	

RITCHIE FARMS W UNIT WELL #: 129H RRCID -> 297428 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 8340 - 15641

10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	198 1	530 2	15 4	477 9	N	434	436 0		19
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	169 1	355 2	18 4	450 9	N	409	398 0		30
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	44 1	85 2	6 4	438 9	N	398	405 0		23
01	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	872 1	1350 2	115 4	446 9	N	405	395 0		33
02	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	727 1	1373 2	179 4	431 9	N	392	396 0		29
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	487 1	1007 2	20 4	468 9	N	425	426 0		28

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297429 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9634 - 14197

10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	497 1	469 2	32 4	220 9	N	200	203 0		55
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	380 1	338 2	46 4	216 9	N	196	189 0		62
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	407 1	253 2	82 4	209 9	N	190	199 0		53
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	370 1	336 2	30 4	190 9	N	173	162 0		64
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	415 1	276 2	38 4	235 9	N	214	221 0		57
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	345 1	197 2	20 4	197 9	N	179	186 0		50

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297430 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9681 - 13979

10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	371 1	350 2	24 4	116 9	N	105	105 0		30
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	426 1	370 2	52 4	121 9	N	110	106 0		34
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	313 1	188 2	66 4	114 9	N	104	110 0		28
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	270 1	253 2	22 4	76 9	N	69	71 0		26
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	327 1	213 2	30 4	129 9	N	117	112 0		31
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	385 1	222 2	24 4	111 9	N	101	103 0		29

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297431 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9587 - 14122														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	586 1	562 2	36 4	242 9	N	220	228 0		58
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	436 1	392 2	54 4	249 9	N	226	211 0		73
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	423 1	255 2	88 4	242 9	N	220	231 0		62
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	400 1	347 2	32 4	228 9	N	207	189 0		80
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	428 1	291 2	40 4	288 9	N	262	265 0		77
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	441 1	258 2	29 4	229 9	N	208	228 0		57

DE LA GARZA WELL #: 3H RRCID -> 297437 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8336 - 14428														
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	36	68 0		3
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-	3 0		-0-
12	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	1197 2	1 4	5671 9		N	5155	4733 0		422
01	20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	1 1	4622 2	10 4	16062 9	N	14602	14703 0		321
02	15495 X	15495	-0-	-0-	-0-	3515 2	60 4	11920 9		N	10836	10771 0		386
03	17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	2 1	5017 2	233 4	11810 9	N	10736	10844 0		278

GARCIA C-D UNIT WELL #: 60H RRCID -> 297444 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8828 - 16905														
10	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	125 1	1232 2	10 4	978 9	N	889	884 0		23
11	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	203 1	1832 2	13 4	942 9	N	856	864 0		15
12	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	265 1	1179 2	18 4	728 9	N	662	666 0		11
01	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	989 1	981 2	12 4	733 9	N	666	664 0		13
02	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	198 1	1554 2	7 4	618 9	N	562	570 0		5
03	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	208 1	2021 2	20 4	662 9	N	602	600 0		7

WHITWELL D UNIT WELL #: 17H RRCID -> 297445 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8393 - 15650														
10	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2161 2	8 4	618 9		N	562	555 0		17
11	2460 X	2086	-0-	-374	-0-	1534 2	136 4	416 9		N	378	384 0		11
12	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	1 1	2210 2	67 4	514 9	N	467	463 0		15
01	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	1962 2	32 4	503 9		N	457	455 0		17
02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	5 1	1794 2	20 4	442 9	N	402	404 0		15
03	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	1 1	1926 2	48 4	437 9	N	397	400 0		12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
WHITWELL A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 297446 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8254 - 14894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	307	0			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	136	0			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	263	0			4
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	175	2	3	4	N	269	263	0			10
						296	9									
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	97	2	1	4	N	344	339	0			15
						378	9									
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	172	2	8	4	N	353	355	0			13
						388	9									

WHITWELL A UNIT WELL #: 24H RRCID -> 297447 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8212 - 14529

10	1674 X	1400	-0-	-274	-0-	1030	2	4	4	N	333	329	0			10
						366	9									
11	4260 X	1356	-0-	-2904	-0-	961	2	61	4	N	304	295	0			19
						334	9									
12	4402 X	939	-0-	-3463	-0-	549	2	12	4	N	344	356	0			7
						378	9									
01	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	921	2	14	4	N	336	328	0			15
						370	9									
02	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	2	1	774	2	N	322	323	0			14
						9	4	354	9							
03	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	986	2	24	4	N	376	378	0			12
						414	9									

WHITWELL D UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297448 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8397 - 14751

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	437	437	0			12
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	71	2	6	4	N	264	265	0			11
						290	9									
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	72	2	12	4	N	390	392	0			9
						429	9									
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	804	2	10	4	N	404	395	0			18
						444	9									
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	3	1	1133	2	N	388	390	0			16
						12	4	427	9							
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1	1	1287	2	N	399	404	0			11
						31	4	439	9							

WHITWELL D UNIT WELL #: 15H RRCID -> 297449 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8385 - 15037

10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1346	2	3	4	N	357	354	0			10
						393	9									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	218	0			8
12	3100 N	8708	-0-	5608	5608	5	1	8357	2	N	179	185	0			2
						149	4	197	9							
01	3100 N	1439	-0-	-1661	3947	917	2	30	4	N	447	432	0			17
						492	9									
02	2800 N	1549	-0-	-1251	2696	3	1	1119	2	N	377	379	0			15
						12	4	415	9							
03	4615 X	1919	-0-	-2696	-0-	1	1	1469	2	N	376	379	0			12
						35	4	414	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
VERDUN OIL EF II LLC		//CONT.// 102886														
WHITWELL C UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 297450		COMPL. DATE 01/07/2014				TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8209 - 13692						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1023 X	971	-0-	-52	-0-	30	2	941	9	N	855	829	0			26
11	712 X	712	-0-	-0-	-0-	89	2		3	4	564	555	0			35
12	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	620	9				802	827	0			10
01	710 X	710	-0-	-0-	-0-	604	2	78	4	N						
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	882	9				526	520	0			16
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	129	2	2	4	N	480	454	0			42
						579	9									
						365	2	4	4	N						
						528	9									
						276	2	6	4	N	728	753	0			17
						801	9									

WHITWELL J UNIT		WELL #: 56H		RRCID -> 297451		COMPL. DATE 07/15/2018				TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8065 - 14132						
10	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	4953	2	15	4	N	628	620	0			22
11	4590 X	3942	-0-	-648	-0-	691	9				565	560	0			27
12	5797 X	4746	-0-	-1051	-0-	3058	2	262	4	N						
01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	622	9				766	766	0			27
02	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	1	1	3698	2	N						
03	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	204	4	843	9		677	680	0			24
						4709	2	72	4	N						
						745	9									
						13	1	4263	2	N	641	636	0			29
						46	4	705	9							
						2	1	4858	2	N	670	680	0			19
						117	4	737	9							

LEHMAN D ALLOCATION		WELL #: 42H		RRCID -> 297453		COMPL. DATE 09/19/2018				TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8843 - 18945						
10	4712 X	3733	-0-	-979	-0-	912	1	1874	2	N	793	842	0			147
11	4560 X	2966	-0-	-1594	-0-	75	4	872	9		689	643	0			193
12	3968 X	1890	-0-	-2078	-0-	698	1	1448	2	N						
01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	62	4	758	9		604	624	0			173
02	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	430	1	703	2	N						
03	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	93	4	664	9		745	679	0			239
						896	1	1652	2	N						
						134	4	820	9							
						656	1	1545	2	N	550	613	0			176
						200	4	605	9							
						724	1	1591	2	N	540	531	0			185
						317	4	594	9							

LEHMAN A UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 297454		COMPL. DATE 10/26/2015				TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8689 - 17168						
10	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	1352	1	2775	2	N	897	937	0			177
11	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	104	4	987	9		789	773	0			193
12	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	1232	1	2477	2	N						
01	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	85	4	868	9		976	901	0			268
02	3612 X	2984	-0-	-628	-0-	2412	1	4297	2	N						
03	3999 X	2934	-0-	-1065	-0-	190	4	1074	9		962	951	0			279
						1841	1	3561	2	N	701	759	0			221
						212	4	1058	9							
						599	1	1444	2	N						
						170	4	771	9							
						589	1	1331	2	N	694	675	0			240
						251	4	763	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
LEHMAN B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297457 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8838 - 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
10	3813 X	3442	-0-	-371	-0-	894	1	1840	2	N	577	620	0		116
						73	4	635	9						
11	3690 X	3525	-0-	-165	-0-	927	1	1791	2	N	656	583	0		189
						85	4	722	9						
12	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	1290	1	2311	2	N	681	683	0		187
						82	4	749	9						
01	3813 X	2936	-0-	-877	-0-	812	1	1585	2	N	380	475	0		92
						121	4	418	9						
02	3444 X	3358	-0-	-86	-0-	798	1	1855	2	N	447	415	0		124
						213	4	492	9						
03	3813 X	2162	-0-	-1651	-0-	426	1	962	2	N	539	491	0		172
						181	4	593	9						

LEHMAN A UNIT WELL #: 39H RRCID -> 297458 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8614 - 14433															
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	329	1	677	2	N	383	415	0		75
						27	4	421	9						
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	291	1	539	2	N	457	413	0		119
						30	4	503	9						
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	407	1	708	2	N	483	455	0		147
						5	4	531	9						
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	312	1	567	2	N	606	567	0		186
						50	4	667	9						
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	317	1	751	2	N	506	519	0		173
						94	4	557	9						
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	323	1	709	2	N	458	484	0		147
						143	4	504	9						

LEHMAN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297459 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8644 - 13820															
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	242	1	495	2	N	333	337	0		70
						20	4	366	9						
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	192	1	338	2	N	320	304	0		86
						21	4	352	9						
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	94	1	155	2	N	243	262	0		67
						9	4	267	9						
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	230	1	431	2	N	253	243	0		77
						37	4	278	9						
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	177	1	417	2	N	207	214	0		70
						54	4	228	9						
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	189	1	416	2	N	181	193	0		58
						80	4	199	9						

RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297460 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9855 - 14971															
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	46	1	232	2	N	88	88	0		4
						1	4	97	9						
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	63	1	290	2	N	91	91	0		4
						2	4	100	9						
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	41	1	271	2	N	98	97	0		5
						4	4	108	9						
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	50	49	0		6
						1	4	55	9						
02	420 N	185	-0-	-235	-0-	25	1	85	2	N	66	66	0		6
						2	4	73	9						
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	74	1	181	2	N	77	77	0		6
						3	4	85	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC LEHMAN E UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
		WELL #: 4H		RRCID -> 297461		COMPL. DATE 10/07/2016		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 8672 - 13567		
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
10	634 X	634	-0-	-0-	-0-	111 1	230 2	N	258	274 0		50
						9 4	284 9					
11	737 X	737	-0-	-0-	-0-	146 1	280 2	N	269	250 0		69
						15 4	296 9					
12	527 X	479	-0-	-48	-0-	78 1	127 2	N	237	236 0		70
						13 4	261 9					
01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	118 1	238 2	N	242	242 0		70
						21 4	266 9					
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	146 1	343 2	N	213	206 0		77
						44 4	234 9					
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	273 1	635 2	N	215	219 0		73
						121 4	237 9					
MUMME-REED UNIT		WELL #: 112H		RRCID -> 297465		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 10050		PERF.10307 - 15422		
10	3038 X	2633	-0-	-405	-0-	525 1	1160 2	N	834	823 0		72
						31 4	917 9					
11	2940 X	2458	-0-	-482	-0-	542 1	1026 2	N	789	784 0		77
						22 4	868 9					
12	2821 X	2374	-0-	-447	-0-	727 1	818 2	N	732	721 0		88
						24 4	805 9					
01	2418 X	1467	-0-	-951	-0-	392 1	385 2	N	578	610 0		56
						54 4	636 9					
02	2184 N	745	-0-	-1439	-0-	115 1	119 2	N	459	467 0		48
						6 4	505 9					
03	2387 N	748	-0-	-1639	-0-	103 1	121 2	N	456	467 0		37
						22 4	502 9					
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 297467		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 9839 - 15580		
10	2263 X	1980	-0-	-283	-0-	272 1	1400 2	N	276	271 0		16
						4 4	304 9					
11	4200 X	2561	-0-	-1639	-0-	389 1	1793 2	N	334	335 0		15
						12 4	367 9					
12	4340 X	2799	-0-	-1541	-0-	318 1	2083 2	N	338	328 0		25
						26 4	372 9					
01	2790 X	1976	-0-	-814	-0-	294 1	1329 2	N	312	320 0		17
						10 4	343 9					
02	2380 X	1508	-0-	-872	-0-	280 1	887 2	N	288	287 0		18
						24 4	317 9					
03	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	456 1	1084 2	N	284	282 0		20
						14 4	312 9					
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 297469		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 9674		PERF. 9893 - 15693		
10	992 X	576	-0-	-416	-0-	64 1	325 2	N	169	169 0		7
						1 4	186 9					
11	2280 X	408	-0-	-1872	-0-	50 1	233 2	N	112	113 0		6
						2 4	123 9					
12	2356 X	483	-0-	-1873	-0-	46 1	286 2	N	133	129 0		10
						5 4	146 9					
01	527 X	495	-0-	-32	-0-	61 1	259 2	N	156	158 0		8
						3 4	172 9					
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	78 1	265 2	N	140	139 0		9
						6 4	154 9					
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	125 1	307 2	N	147	149 0		7
						4 4	162 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
RAMSEY-LARSON 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297471 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9861 - 15329														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	2542 X	888	-0-	-1654	-0-	135	1	664	2	N	80	98	0	4
						1	4	88	9					
11	2460 X	1042	-0-	-1418	-0-	151	1	691	2	N	178	179	0	3
						4	4	196	9					
12	2542 X	1158	-0-	-1384	-0-	127	1	900	2	N	111	111	0	3
						9	4	122	9					
01	1922 X	600	-0-	-1322	-0-	89	1	392	2	N	105	99	0	9
						3	4	116	9					
02	1456 X	474	-0-	-982	-0-	69	1	216	2	N	167	163	0	13
						5	4	184	9					
03	558 N	522	-0-	-36	-0-	95	1	234	2	N	173	176	0	10
						3	4	190	9					

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297472 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 9980 - 15613														
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	125	1	638	2	N	200	198	0	9
						2	4	220	9					
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	138	1	640	2	N	179	181	0	7
						4	4	197	9					
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	72	1	459	2	N	137	137	0	7
						7	4	151	9					
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	101	1	444	2	N	171	170	0	8
						4	4	188	9					
02	924 N	892	-0-	-32	-0-	160	1	483	2	N	219	214	0	13
						8	4	241	9					
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	165	1	424	2	N	170	171	0	12
						4	4	187	9					

HIXON-TROUT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 297473 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9525 - 14318														
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	565	1	529	2	N	390	404	0	103
						36	4	429	9					
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	499	1	430	2	N	351	342	0	112
						63	4	386	9					
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	534	1	335	2	N	333	354	0	91
						109	4	366	9					
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	596	1	540	2	N	336	301	0	126
						48	4	370	9					
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	705	1	466	2	N	274	324	0	76
						65	4	301	9					
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	902	1	515	2	N	293	290	0	79
						54	4	322	9					

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297474 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9644 - 14212														
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	537	1	499	2	N	320	322	0	99
						36	4	352	9					
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	682	1	589	2	N	347	341	0	105
						87	4	382	9					
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	580	1	351	2	N	340	353	0	92
						127	4	374	9					
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	548	1	496	2	N	314	286	0	120
						44	4	345	9					
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	660	1	445	2	N	355	375	0	100
						60	4	391	9					
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	696	1	400	2	N	342	355	0	87
						42	4	376	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297475 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9715 - 14165															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	411 1	386 2	27 4	166 9	N	151	149 0			46
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	368 1	328 2	46 4	197 9	N	179	168 0			57
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	508 1	316 2	103 4	167 9	N	152	168 0			41
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	440 1	388 2	34 4	172 9	N	156	139 0			58
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	468 1	311 2	43 4	179 9	N	163	177 0			44
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	513 1	299 2	33 4	176 9	N	160	162 0			42

HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297476 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9715 - 14354															
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	330 1	307 2	22 4	129 9	N	117	116 0			31
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	347 1	298 2	45 4	123 9	N	112	110 0			33
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	595 1	371 2	119 4	122 9	N	111	112 0			32
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	274 1	272 2	25 4	102 9	N	93	90 0			35
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	274 1	172 2	21 4	88 9	N	80	97 0			18
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	296 1	158 2	14 4	106 9	N	96	88 0			26

HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297477 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9719 - 14199															
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	414 1	388 2	28 4	216 9	N	196	204 0			50
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	427 1	383 2	52 4	199 9	N	181	174 0			57
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	463 1	288 2	94 4	186 9	N	169	180 0			46
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	360 1	325 2	29 4	179 9	N	163	148 0			61
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	335 1	224 2	30 4	211 9	N	192	200 0			53
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	331 1	191 2	21 4	200 9	N	182	185 0			50

HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297478 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9664 - 14239															
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	441 1	414 2	31 4	171 9	N	155	161 0			42
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	427 1	370 2	56 4	177 9	N	161	151 0			52
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	491 1	304 2	102 4	186 9	N	169	174 0			47
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	327 1	287 2	25 4	166 9	N	151	142 0			56
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	354 1	230 2	32 4	177 9	N	161	170 0			47
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	437 1	252 2	27 4	183 9	N	166	164 0			49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297479 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9906 - 16163														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	271 1	1446 2	260 9	260 9	N	236	242 0		4
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	116 1	537 2	165 9	165 9	N	150	148 0		6
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	78 1	532 2	286 9	286 9	N	260	248 0		18
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	146 1	636 2	187 9	187 9	N	170	176 0		12
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	137 1	448 2	198 9	198 9	N	180	178 0		14
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	194 1	494 2	227 9	227 9	N	206	209 0		11
						6 4								

HIXON-LARSON 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297480 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9891 - 15874														
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	291 1	1506 2	219 9	219 9	N	199	197 0		9
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	282 1	1305 2	202 9	202 9	N	184	187 0		6
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	231 1	1520 2	223 9	223 9	N	203	195 0		14
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	164 1	764 2	178 9	178 9	N	162	168 0		8
02	1680 N	1078	-0-	-602	-0-	208 1	675 2	179 9	179 9	N	163	162 0		9
03	1333 N	1216	-0-	-117	-0-	289 1	741 2	180 9	180 9	N	164	163 0		10
						6 4								

RITCHIE FARMS N UNIT WELL #: 85H RRCID -> 297483 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8389 - 15537														
10	1691 N	1587	-0-	-104	-0-	253 1	681 2	630 9	630 9	N	573	576 0		23
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	72 1	153 2	231 9	231 9	N	210	233 0		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4				N	6			6
01	1767 X	448	-0-	-1319	-0-	6 1	10 2	431 9	431 9	N	392	364 0		34
02	1596 X	517	-0-	-1079	-0-	21 1	45 2	448 9	448 9	N	407	414 0		27
03	1581 X	463	-0-	-1118	-0-	3 4		11 2	11 2	N	406	402 0		31
						5 1								
						447 9								

JOHNSON-KINSEL E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297488 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF.10216 - 17067														
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	61 1	883 2	296 9	296 9	N	269	277 0		-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	39 1	513 2	229 9	229 9	N	208	199 0		9
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17 1	252 2	101 9	101 9	N	92	92 0		9
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	76 1	1158 2	376 9	376 9	N	342	340 0		11
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	60 1	459 2	210 9	210 9	N	191	202 0		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	11 4				N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-LARSON 'C' UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		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

HIXON-LARSON 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297501 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 9720 - 15438																
10	571 X	571	-0-	-0-	-0-	96	1	474	2	N	-0-					-0-
						1	4									
11	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	186	1	849	2	N	95	95	0			-0-
						7	4	105	9							
12	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	186	1	1184	2	N	166	151	0			15
						15	4	183	9							
01	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	191	1	882	2	N	224	229	0			10
						6	4	246	9							
02	1064 X	802	-0-	-262	-0-	145	1	478	2	N	154	151	0			13
						10	4	169	9							
03	1550 X	651	-0-	-899	-0-	119	1	303	2	N	205	212	0			6
						3	4	226	9							

HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297508 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9855 - 16054																
10	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	290	1	1402	2	N	215	215	0			9
						5	4	237	9							
11	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	148	1	683	2	N	172	174	0			7
						4	4	189	9							
12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	262	1	1899	2	N	99	94	0			12
						14	4	109	9							
01	1395 X	624	-0-	-771	-0-	103	1	419	2	N	89	94	0			7
						4	4	98	9							
02	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	1626	1	5711	2	N	147	143	0			11
						185	4	162	9							
03	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	470	1	1171	2	N	175	174	0			12
						13	4	193	9							

JOHNSON-KINSEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297509 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10131 - 16873																
10	769 X	769	-0-	-0-	-0-	34	1	508	2	N	205	211	0			-0-
						1	4	226	9							
11	870 X	430	-0-	-440	-0-	23	1	272	2	N	122	115	0			7
						1	4	134	9							
12	899 X	269	-0-	-630	-0-	11	1	147	2	N	95	102	0			-0-
						6	4	105	9							
01	372 X	156	-0-	-216	-0-	8	1	109	2	N	35	23	0			12
						39	9									
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	132	1	794	2	N	242	236	0			18
						24	4	266	9							
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	59	1	859	2	N	335	347	0			6
						32	4	369	9							

HIXON-KINSEL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297513 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10377 - 15662																
10	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	377	1	2132	2	N	366	370	0			21
						23	4	403	9							
11	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	293	1	1400	2	N	270	274	0			17
						56	4	297	9							
12	2077 X	1952	-0-	-125	-0-	283	1	1264	2	N	296	296	0			17
						79	4	326	9							
01	2387 X	2023	-0-	-364	-0-	302	1	1173	2	N	396	381	0			32
						112	4	436	9							
02	1904 N	1900	-0-	-4	-0-	281	1	1163	2	N	348	353	0			27
						73	4	383	9							
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	318	1	1287	2	N	327	324	0			30
						37	4	360	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RAMSEY-FAULKNER 'A' UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		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

RAMSEY-FAULKNER 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297519 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10039 - 16002															
10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	405 1	2100 2	117 9		N	106	104	0		3
11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	503 1	2340 2	121 9		N	110	107	0		6
12	3658 X	1480	-0-	-2178	-0-	175 1	1168 2	123 9		N	112	113	0		5
01	3658 X	385	-0-	-3273	-0-	49 1	213 2	121 9		N	110	109	0		6
02	3304 X	223	-0-	-3081	-0-	36 1	115 2	69 9		N	63	65	0		4
03	558 X	412	-0-	-146	-0-	94 1	227 2	88 9		N	80	79	0		5

RAMSEY-FAULKNER 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297520 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9927 - 15819															
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	77 1	381 2	100 9		N	91	93	0		4
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	49 1	226 2	116 9		N	105	105	0		4
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	76 1	547 2	125 9		N	114	111	0		7
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	35 1	156 2	114 9		N	104	103	0		8
02	364 N	203	-0-	-161	-0-	28 1	93 2	80 9		N	73	74	0		7
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	72 1	188 2	64 9		N	58	62	0		3

RAMSEY-FAULKNER 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297521 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9865 - 15784															
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	81 1	386 2	164 9		N	149	146	0		4
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	33 1	150 2	187 9		N	170	167	0		7
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	30 1	188 2	195 9		N	177	176	0		8
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	46 1	206 2	128 9		N	116	118	0		6
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	108 1	322 2	94 9		N	85	86	0		5
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	70 1	163 2	143 9		N	130	129	0		6

RITCHIE FARMS F UNIT WELL #: 45H RRCID -> 297522 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8259 - 16722															
10	3472 X	522	-0-	-2950	-0-	31 1	62 2	427 9		N	388	359	0		79
11	3360 X	555	-0-	-2805	-0-	32 1	45 2	469 9		N	426	390	0		115
12	3472 X	666	-0-	-2806	-0-	150 1	102 2	388 9		N	353	444	0		24
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	147 1	360 2	69 9		N	63	85	0		2
02	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	191 1	449 2	630 9		N	573	548	0		27
03	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	132 1	440 2	745 9		N	677	665	0		39

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
RITCHIE FARMS R UNIT WELL #: 97H RRCID -> 297523 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8425 - 13777															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	13051 X	3996	-0-	-9055	-0-	515	1	1389	2	N	1856	1860	0		80
						50	4	2042	9						
11	12630 X	5740	-0-	-6890	-0-	1151	1	2517	2	N	1765	1727	0		118
						130	4	1942	9						
12	11594 X	6267	-0-	-5327	-0-	1760	1	2422	2	N	1756	1786	0		88
						153	4	1932	9						
01	8587 X	5678	-0-	-2909	-0-	1367	1	2661	2	N	1441	1421	0		108
						65	4	1585	9						
02	5348 X	3292	-0-	-2056	-0-	774	1	1517	2	N	760	806	0		62
						165	4	836	9						
03	6262 X	5230	-0-	-1032	-0-	1315	1	2596	2	N	1153	1128	0		87
						51	4	1268	9						
ALTITO A WELL #: 357H RRCID -> 297524 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9888 - 16755															
10	3100 N	4233	-0-	1133	1133	282	1	3676	2	Y	242	239	0		5
						9	4	266	9						
11	2031 N	898	-0-	-1133	-0-	54	1	631	2	Y	189	192	0		2
						5	4	208	9						
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	53	1	629	2	Y	297	288	0		11
						1	4	327	9						
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	Y	234	242	0		3
						1	4	257	9						
02	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	274	1	3249	2	Y	106	109	0		-0-
						61	4	117	9						
03	2604 X	265	-0-	-2339	-0-	23	1	238	2	Y	-0-				-0-
						4	4								
ALTITO A 30B UNIT WELL #: 3011H RRCID -> 297525 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9378 - 14460															
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	207	1	205	2	N	297	300	0		27
						13	4	327	9						
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	160	1	182	2	N	305	306	0		26
						19	4	336	9						
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	187	1	132	2	N	326	332	0		20
						24	4	359	9						
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	349	1	360	2	N	273	273	0		20
						57	4	300	9						
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	760	1	775	2	N	371	366	0		25
						122	4	408	9						
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	255	1	230	2	N	231	238	0		18
						34	4	254	9						
ALTITO A WELL #: 354H RRCID -> 297526 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9896 - 17277															
10	3410 X	3154	-0-	-256	-0-	205	1	2735	2	Y	184	176	0		9
						12	4	202	9						
11	5820 X	3471	-0-	-2349	-0-	233	1	2804	2	Y	376	373	0		12
						20	4	414	9						
12	6014 X	1703	-0-	-4311	-0-	121	1	1403	2	Y	159	170	0		1
						4	4	175	9						
01	3007 X	1389	-0-	-1618	-0-	84	1	1089	2	Y	193	189	0		5
						4	4	212	9						
02	3248 X	849	-0-	-2399	-0-	55	1	655	2	Y	119	111	0		13
						8	4	131	9						
03	3596 X	1139	-0-	-2457	-0-	83	1	805	2	Y	215	212	0		16
						14	4	237	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
 ALTITO A WELL #: 356H RRCID -> 297527 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9931 - 17264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5425 X	1087	-0-	-4338	-0-	70	1	925	2	Y	80	81	0	-0-	
						4	4	88	9						
11	5250 X	898	-0-	-4352	-0-	61	1	715	2	Y	108	104	0	4	
						3	4	119	9						
12	2387 X	618	-0-	-1769	-0-	30	1	345	2	Y	220	223	0	1	
						1	4	242	9						
01	1736 X	1017	-0-	-719	-0-	64	1	832	2	Y	108	105	0	4	
						2	4	119	9						
02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	103	104	0	3	
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	47	1	424	2	Y	151	131	0	23	
						9	4	166	9						

ALTITO A WELL #: 355H RRCID -> 297528 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9956 - 17195

10	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	319	1	4308	2	Y	122	117	0	6
						14	4	134	9					
11	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	121	1	1499	2	Y	450	449	0	7
						11	4	495	9					
12	2325 X	875	-0-	-1450	-0-	38	1	489	2	Y	315	311	0	11
						1	4	347	9					
01	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	164	1	2167	2	Y	229	237	0	3
						3	4	252	9					
02	1260 X	1173	-0-	-87	-0-	74	1	854	2	Y	216	214	0	5
						7	4	238	9					
03	1395 X	1101	-0-	-294	-0-	83	1	833	2	Y	157	143	0	19
						12	4	173	9					

ALTITO A 30B UNIT WELL #: 3010H RRCID -> 297529 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 9322 - 14376

10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	66	1	62	2	N	363	372	0	23
						3	4	399	9					
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	9	1	8	2	N	322	313	0	32
						1	4	354	9					
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	61	1	46	2	N	296	298	0	30
						10	4	326	9					
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	120	1	119	2	N	334	333	0	31
						23	4	367	9					
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	29	1	32	2	N	243	259	0	15
						4	4	267	9					
03	434 N	271	-0-	-163	-0-	14	1	12	2	N	222	219	0	18
						1	4	244	9					

ALTITO A WELL #: 216H RRCID -> 297530 COMPL. DATE 03/03/2019 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9567 - 13993

10	2379 N	716	-0-	-1663	-0-	51	1	389	2	Y	246	246	0	12
						5	4	271	9					
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	53	1	344	2	Y	110	111	0	11
						17	4	121	9					
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	335	2	Y	153	157	0	7
						7	4	168	9					
01	2976 X	415	-0-	-2561	-0-	47	1	235	2	Y	114	111	0	10
						8	4	125	9					
02	896 X	379	-0-	-517	-0-	41	1	229	2	Y	94	96	0	8
						6	4	103	9					
03	713 X	702	-0-	-11	-0-	84	1	484	2	Y	108	105	0	11
						15	4	119	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
MELLENBRUCH ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 297535 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10416 - 16724															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	521 1	645 2	38 4	719 9	N	654	637 1			72
11	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	514 1	600 2	31 4	889 9	N	808	758 1			122
12	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	710 1	599 2	188 4	1015 9	N	923	865 1			180
01	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	319 1	354 2	21 4	615 9	N	559	662 1			77
02	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	290 1	257 2	45 4	614 9	N	558	537 1			98
03	2511 N	1976	-0-	-535	-0-	586 1	600 2	58 4	732 9	N	665	603 1			160
MELLENBRUCH UNIT WELL #: 107H RRCID -> 297536 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10487 - 14901															
10	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	804 1	1011 2	58 4	317 9	N	288	288 1			30
11	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	544 1	591 2	35 4	418 9	N	380	344 1			66
12	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	333 1	272 2	95 4	322 9	N	293	300 1			59
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	1399 1	1560 2	93 4	584 9	N	531	498 1			92
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	1074 1	999 2	183 4	498 9	N	453	477 1			68
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	841 1	830 2	88 4	340 9	N	309	320 1			57
MELLENBRUCH UNIT WELL #: 106H RRCID -> 297537 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10508 - 14940															
10	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	374 1	450 2	27 4	238 9	N	216	219 1			18
11	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	613 1	717 2	36 4	308 9	N	280	226 1			72
12	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	430 1	365 2	122 4	378 9	N	344	327 1			89
01	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	1808 1	2003 2	111 4	681 9	N	619	617 1			91
02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	1626 1	1436 2	244 4	531 9	N	483	493 1			81
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	991 1	973 2	120 4	340 9	N	309	329 1			61
MELLENBRUCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 297538 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 10109 PERF.10300 - 16116															
10	1333 X	716	-0-	-617	-0-	222 1	311 2	15 4	168 9	Y	153	160 1			14
11	1290 X	723	-0-	-567	-0-	256 1	314 2	22 4	131 9	Y	119	124 1			9
12	1333 X	1069	-0-	-264	-0-	367 1	362 2	83 4	257 9	Y	234	165 1			78
01	1271 X	578	-0-	-693	-0-	159 1	176 2	11 4	232 9	Y	211	255 1			34
02	1148 X	885	-0-	-263	-0-	252 1	223 2	89 4	321 9	Y	292	285 1			41
03	1054 X	930	-0-	-124	-0-	307 1	314 2	30 4	279 9	Y	254	232 1			63

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC		//CONT.// 102886												
MELLENBRUCH UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 297539		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 10139		PERF.10358		- 16163		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-			-0-
11		720 X	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-			-0-
12		744 X	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			-0-
01		558 X	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	11	1	4
03	DLQ	G-10	151	-0-	151	151	50	1	54	2	38	30	1	12
							5	4	42	9				

HIXON-CARDEN		WELL #: 3H		RRCID -> 297544		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 9724		- 14511		
10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	436	1	404	2	N	233	231	0
							30	4	256	9				62
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	416	1	372	2	N	212	208	0
							48	4	233	9				66
12		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	497	1	294	2	N	179	198	0
							102	4	197	9				47
01		924 N	924	-0-	-0-	-0-	367	1	341	2	N	168	156	0
							31	4	185	9				59
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	344	1	234	2	N	179	189	0
							33	4	197	9				49
03		853 N	853	-0-	-0-	-0-	426	1	230	2	N	159	165	0
							22	4	175	9				43

HIXON-CARDEN		WELL #: 1H		RRCID -> 297545		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 9326		PERF. 9698		- 14189		
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	348	1	326	2	N	103	103	0
							26	4	113	9				27
11		745 N	745	-0-	-0-	-0-	309	1	287	2	N	102	97	0
							37	4	112	9				32
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	250	1	157	2	N	97	103	0
							53	4	107	9				26
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	264	1	219	2	N	94	87	0
							18	4	103	9				33
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	240	1	154	2	N	97	103	0
							20	4	107	9				27
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	294	1	164	2	N	94	95	0
							17	4	103	9				26

MALTSBERGER		WELL #: 33H		RRCID -> 297549		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 9783		PERF.10165		- 14646		
10		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	N	155	161	0
							6	4	171	9				1
11		815 N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	656	2	N	99	94	0
							14	4	109	9				6
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	610	2	N	71	77	0
							7	4	78	9				-0-
01		3100 N	4973	-0-	1873	1873	302	1	4515	2	N	87	81	0
							60	4	96	9				6
02		1990 N	117	-0-	-1873	-0-	23	1	10	2	N	73	75	0
							4	4	80	9				4
03		744 N	623	-0-	-121	-0-	32	1	458	2	N	120	120	0
							1	4	132	9				4

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		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

WELL #: 1H RRCID -> 297625 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10122 - 16550															
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	25 1	357 2	1 4	101 9	N	92	92 0			-0-
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	88 1	929 2	5 4	78 9	N	71	67 0			4
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	12 9		N	11	15 0			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	4 1		N	11	7 0			4
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	25 1	268 2	7 4	76 9	N	69	66 0			7
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	27 1	393 2	15 4	135 9	N	123	128 0			2

WELL #: 1H RRCID -> 297626 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 9404 PERF.10063 - 16582															
10	899 X	628	-0-	-271	-0-	34 1	487 2	1 4	106 9	N	96	96 0			-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	31 1	333 2	1 4	81 9	N	74	70 0			4
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	12 9		N	11	15 0			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	162 2	26 9		N	24	24 0			-0-
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	125 1	709 2	14 4	141 9	N	128	128 0			-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	46 1	663 2	22 4	184 9	N	167	163 0			4

WELL #: 1H RRCID -> 297627 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10254 - 16360															
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	54 1	742 2	1 4		N	-0-				-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	59 1	755 2	2 4		N	-0-				-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	58 1	749 2	10 4		N	-0-				-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	50 1	758 2	1 4		N	-0-				-0-
02	756 N	659	-0-	-97	-0-	85 1	559 2	15 4		N	-0-				-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	51 1	741 2	31 4		N	-0-				-0-

WELL #: 3014H RRCID -> 297666 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9329 - 14363															
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	32 1	32 2	1 4	262 9	N	238	243 0			15
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	224 9		N	204	201 0			18
12	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	1324 1	1087 2	204 4	207 9	N	188	190 0			16
01	3100 N	4774	-0-	1674	1674	2041 1	1903 2	422 4	408 9	N	371	348 0			39
02	2095 N	421	-0-	-1674	-0-	78 1	81 2	12 4	250 9	N	227	248 0			18
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	220 9		N	200	201 0			17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297678 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9874 - 15372															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	328 1	1665 2	4 4	328 9	N	298	296	0		13
11	2250 X	2249	-0-	-1	-0-	339 1	1564 2	10 4	336 9	N	305	303	0		15
12	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	267 1	1728 2	23 4	371 9	N	337	328	0		24
01	2356 X	1945	-0-	-411	-0-	299 1	1351 2	11 4	284 9	N	258	273	0		9
02	2100 N	1543	-0-	-557	-0-	284 1	945 2	21 4	293 9	N	266	264	0		11
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	590 1	1449 2	20 4	354 9	N	322	313	0		20

RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297679 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9918 - 15379															
10	1612 X	1596	-0-	-16	-0-	230 1	1111 2	2 4	253 9	N	230	233	0		7
11	1770 X	1622	-0-	-148	-0-	244 1	1101 2	5 4	272 9	N	247	242	0		12
12	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	257 1	1661 2	22 4	316 9	N	287	279	0		20
01	2387 X	1505	-0-	-882	-0-	229 1	1036 2	9 4	231 9	N	210	218	0		12
02	1512 N	1482	-0-	-30	-0-	273 1	884 2	20 4	305 9	N	277	253	0		36
03	2263 N	1441	-0-	-822	-0-	316 1	845 2	7 4	273 9	N	248	267	0		17

GARCIA C-D UNIT WELL #: 41H RRCID -> 297700 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8950 - 18226															
10	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	368 1	3550 2	22 4	1775 9	N	1614	1622	0		32
11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	361 1	3263 2	23 4	1601 9	N	1455	1463	0		24
12	5022 X	4224	-0-	-798	-0-	506 1	2217 2	32 4	1469 9	N	1335	1335	0		24
01	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	1715 1	1788 2	21 4	1553 9	N	1412	1404	0		32
02	5152 X	4532	-0-	-620	-0-	364 1	2834 2	13 4	1321 9	N	1201	1225	0		8
03	5704 X	5090	-0-	-614	-0-	358 1	3460 2	34 4	1238 9	N	1125	1115	0		18

MALTSBERGER WELL #: 36H RRCID -> 297722 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10525 - 17351															
10	83421 X	53171	-0-	-30250	-0-	1706 1	47838 2	309 4	3318 9	N	3016	3022	0		114
11	58830 X	47132	-0-	-11698	-0-	1578 1	42091 2	881 4	2582 9	N	2347	2368	0		93
12	58776 X	40524	-0-	-18252	-0-	1576 1	36198 2	404 4	2346 9	N	2133	2130	0		96
01	58776 X	36675	-0-	-22101	-0-	1413 1	32848 2	413 4	2001 9	N	1819	1824	0		91
02	48160 X	4348	-0-	-43812	-0-	1253 1	780 2	133 4	2182 9	N	1984	1976	0		99
03	53165 X	32756	-0-	-20409	-0-	1403 1	29133 2	79 4	2141 9	N	1946	1948	0		97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886																
MALTSBERGER HIXON E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297728 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10282 - 17677																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	207 1	1172 2	13 4	436 9	N	396	391 0			27
11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	171 1	816 2	30 4	415 9	N	377	371 0			33
12		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	183 1	826 2	54 4	666 9	N	605	603 0			35
01		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	173 1	679 2	68 4	636 9	N	578	579 0			34
02		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	236 1	993 2	49 4	624 9	N	567	557 0			44
03		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	305 1	1239 2	38 4	457 9	N	415	434 0			25

MALTSBERGER WELL #: 81H RRCID -> 297730 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9975 - 17576																
10		18135 X	13048	-0-	-5087	-0-	386 1	10812 2	70 4	1780 9	N	1618	1609 0			79
11		15060 X	12444	-0-	-2616	-0-	376 1	10020 2	202 4	1846 9	N	1678	1685 0			72
12		14601 X	11842	-0-	-2759	-0-	408 1	9373 2	104 4	1957 9	N	1779	1766 0			85
01		14074 X	11801	-0-	-2273	-0-	397 1	9241 2	114 4	2049 9	N	1863	1868 0			80
02		11788 X	2480	-0-	-9308	-0-	380 1	237 2	39 4	1824 9	N	1658	1646 0			92
03		13051 X	11683	-0-	-1368	-0-	446 1	9269 2	25 4	1943 9	N	1766	1773 0			85

MALTSBERGER WELL #: 79H RRCID -> 297731 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 9578 PERF.10092 - 18225																
10		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	200 1	3825 2	25 4	1368 9	N	1244	1247 0			47
11		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	224 1	4049 2	85 4	1218 9	N	1107	1115 0			39
12		5239 X	4595	-0-	-644	-0-	221 1	3481 2	23 4	870 9	N	791	794 0			36
01		5332 X	4674	-0-	-658	-0-	223 1	3556 2	41 4	854 9	N	776	775 0			37
02		5208 X	1204	-0-	-4004	-0-	208 1	91 2	15 4	890 9	N	809	792 0			54
03		5766 X	5069	-0-	-697	-0-	249 1	3635 2	10 4	1175 9	N	1068	1069 0			53

MALTSBERGER WELL #: 154H RRCID -> 297732 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9814 - 21246																
10		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	207 1	3958 2	26 4	1154 9	N	1049	1040 0			40
11		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	228 1	4135 2	82 4	1060 9	N	964	964 0			40
12		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	220 1	3494 2	41 4	941 9	N	855	857 0			38
01		4433 X	4227	-0-	-206	-0-	193 1	3080 2	38 4	916 9	N	833	836 0			35
02		5152 X	1071	-0-	-4081	-0-	171 1	76 2	7 4	817 9	N	743	737 0			41
03		5704 X	4763	-0-	-941	-0-	241 1	3514 2	9 4	999 9	N	908	908 0			41

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
MALTSBERGER WELL #: 153H RRCID -> 297733 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9858 - 15426														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	4371 X	3223	-0-	-1148	-0-	138 1	2631 2	17 4	437 9	N	397	404 0		10
11	3600 X	3136	-0-	-464	-0-	140 1	2542 2	50 4	404 9	N	367	367 0		10
12	3317 X	3062	-0-	-255	-0-	156 1	2484 2	28 4	394 9	N	358	353 0		15
01	3162 X	2955	-0-	-207	-0-	150 1	2389 2	30 4	386 9	N	351	355 0		11
02	2940 X	698	-0-	-2242	-0-	162 1	71 2	12 4	453 9	N	412	402 0		21
03	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	192 1	2813 2	8 4	446 9	N	405	405 0		21
MALTSBERGER WELL #: 75H RRCID -> 297734 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10069 - 19846														
10	3782 X	2196	-0-	-1586	-0-	83 1	1596 2	10 4	507 9	N	461	461 0		17
11	3660 X	2233	-0-	-1427	-0-	89 1	1613 2	36 4	495 9	N	450	450 0		17
12	2511 X	2043	-0-	-468	-0-	93 1	1478 2	17 4	455 9	N	414	412 0		19
01	2511 X	2065	-0-	-446	-0-	93 1	1489 2	18 4	465 9	N	423	424 0		18
02	2100 X	512	-0-	-1588	-0-	87 1	38 2	6 4	381 9	N	346	346 0		18
03	2294 X	1983	-0-	-311	-0-	101 1	1475 2	4 4	403 9	N	366	366 0		18
MALTSBERGER WELL #: 27H RRCID -> 297735 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10069 - 14512														
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	35 1	670 2	5 4	356 9	N	324	320 0		13
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	28 1	505 2	7 4	328 9	N	298	296 0		15
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	33 1	526 2	6 4	427 9	N	388	385 0		18
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	32 1	516 2	6 4	428 9	N	389	392 0		15
02	812 N	292	-0-	-520	-0-	29 1	13 2	2 4	248 9	N	225	229 0		11
03	992 N	806	-0-	-186	-0-	33 1	482 2	1 4	290 9	N	264	252 0		23
MALTSBERGER WELL #: 19H RRCID -> 297736 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9818 - 15276														
10	2015 X	1207	-0-	-808	-0-	48 1	923 2	6 4	230 9	N	209	215 0		4
11	1950 X	765	-0-	-1185	-0-	32 1	573 2	13 4	147 9	N	134	132 0		6
12	1457 X	863	-0-	-594	-0-	39 1	622 2	7 4	195 9	N	177	176 0		7
01	1581 X	841	-0-	-740	-0-	39 1	626 2	9 4	167 9	N	152	154 0		5
02	1428 X	225	-0-	-1203	-0-	41 1	18 2	3 4	163 9	N	148	145 0		8
03	868 N	809	-0-	-59	-0-	41 1	587 2	2 4	179 9	N	163	165 0		6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
		WELL #: 32H		RRCID -> 297754		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 9783		PERF.10165 - 14646		
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
10	442 X	442	-0-	-0-	-0-	21 1	404 2	N	13	13	0	-0-
						3 4	14 9					
11	823 X	823	-0-	-0-	-0-	41 1	757 2	N	9	9	0	-0-
						15 4	10 9					
12	652 X	652	-0-	-0-	-0-	19 1	302 2	N	299	299	0	-0-
						2 4	329 9					
01	648 X	648	-0-	-0-	-0-	37 1	582 2	N	20	20	0	-0-
						7 4	22 9					
02	756 N	64	-0-	-692	-0-	41 1	18 2	N	4	4	0	-0-
						1 4	4 9					
03	651 N	628	-0-	-23	-0-	39 1	569 2	N	16	15	0	1
						2 4	18 9					
MALTSBERGER		WELL #: 26H		RRCID -> 297759		COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL DEPTH 9707		PERF.10203 - 14599		
10	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	106 1	2037 2	N	228	223	0	10
						13 4	251 9					
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	85 1	1550 2	N	292	290	0	12
						25 4	321 9					
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	105 1	1715 2	N	317	317	0	12
						11 4	349 9					
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	43 1	718 2	N	234	234	0	12
						7 4	257 9					
02	1288 N	217	-0-	-1071	-0-	49 1	21 2	N	130	138	0	4
						4 4	143 9					
03	1426 N	1125	-0-	-301	-0-	61 1	861 2	N	183	187	0	-0-
						2 4	201 9					
MALTSBERGER HIXON C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 297773		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 9904		PERF.10465 - 16734		
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	41 1	795 2	N	54	54	0	1
						4 4	59 9					
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	N	58	56	0	3
						4 4	64 9					
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	N	62	62	0	3
						1 4	68 9					
01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	7 1	113 2	N	32	34	0	1
						3 4	35 9					
02	196 X	128	-0-	-68	-0-	60 1	27 2	N	35	34	0	2
						2 4	39 9					
03	899 X	381	-0-	-518	-0-	20 1	310 2	N	45	45	0	2
						1 4	50 9					
GARCIA B UNIT		WELL #: 103H		RRCID -> 297774		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 9219 - 18944		
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	38 1	362 2	N	1106	1115	0	17
						2 4	1217 9					
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	26 1	237 2	N	893	896	0	14
						2 4	982 9					
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	22 1	111 2	N	919	921	0	12
						1 4	1011 9					
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	66 1	109 2	N	701	694	0	19
						1 4	771 9					
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	33 1	252 2	N	953	965	0	7
						1 4	1048 9					
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	29 1	288 2	N	927	922	0	12
						3 4	1020 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC		//CONT.// 102886											
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	76 1	431 2	N	225	223	0	16	
						4 4	248 9						
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	63 1	301 2	N	212	214	0	14	
						11 4	233 9						
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	63 1	280 2	N	223	223	0	14	
						18 4	245 9						
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	54 1	213 2	N	229	227	0	16	
						21 4	252 9						
02	560 N	458	-0-	-102	-0-	44 1	184 2	N	200	203	0	13	
						10 4	220 9						
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	72 1	291 2	N	219	216	0	16	
						7 4	241 9						
HIXON-CARDEN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 297776	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	9142	PERF. 9450	- 14017		
10	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	500 1	462 2	N	181	180	0	49	
						33 4	199 9						
11	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	470 1	401 2	N	176	172	0	53	
						61 4	194 9						
12	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	564 1	359 2	N	175	178	0	50	
						115 4	193 9						
01	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	544 1	496 2	N	143	143	0	50	
						45 4	157 9						
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	571 1	388 2	N	141	150	0	41	
						51 4	155 9						
03	1240 N	1069	-0-	-171	-0-	540 1	310 2	N	169	161	0	49	
						33 4	186 9						
NEWMAN BROWN TRUST UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 297781	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	8619	PERF. 9072	- 13508		
10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	659 1	1313 2	N	356	351	0	32	
						89 4	392 9						
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	186 1	406 2	N	393	376	0	49	
						10 4	432 9						
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	24 1	32 2	N	277	304	0	22	
						1 4	305 9						
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21 1	23 2	N	231	249	0	4	
						5 4	254 9						
02	952 N	264	-0-	-688	-0-	15 1	27 2	N	201	158	0	47	
						1 4	221 9						
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	9 1	14 2	N	326	342	0	31	
						1 4	359 9						
SCHULZE-SCOTT B UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 297787	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7904	- 13644		
10	2604 X	2043	-0-	-561	-0-	161 1	1743 2	N	123	130	1	34	
						4 4	135 9						
11	1950 X	1755	-0-	-195	-0-	11 1	1631 2	N	100	76	1	58	
						3 4	110 9						
12	2015 X	960	-0-	-1055	-0-	842 2	1 4	N	106	108	1	56	
						117 9							
01	2015 X	970	-0-	-1045	-0-	838 2	1 4	N	119	108	1	67	
						131 9							
02	1652 N	789	-0-	-863	-0-	46 1	578 2	N	150	124	1	93	
						165 9							
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	112 1	769 2	N	107	127	1	73	
						118 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886												
SCOTT-WILKINSON Q UNIT			WELL #: 16H		RRCID -> 297788			COMPL. DATE 11/12/2013			TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8361 - 15623				
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	

10		1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	705	2	321	9	N	292	296	0	23
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	87	0	12
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	127	0	4
01		539 X	539	-0-	-0-	-0-	235	2	304	9	N	276	257	0	23
02		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	678	2	14	4	N	473	478	0	18
							520	9							
03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1	1	862	2	N	430	436	0	12
							39	4	473	9					

HUBBARD A UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 297792			COMPL. DATE 01/30/2013			TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9829 - 18110				

10		1953 X	1873	-0-	-80	-0-	319	1	1524	2	N	24	27	0	1
							4	4	26	9					
11		1890 X	1386	-0-	-504	-0-	232	1	1081	2	N	61	59	0	3
							6	4	67	9					
12		1953 X	990	-0-	-963	-0-	116	1	798	2	N	61	57	0	7
							9	4	67	9					
01		1953 X	193	-0-	-1760	-0-	15	1	69	2	N	98	101	0	4
							1	4	108	9					
02		1764 X	329	-0-	-1435	-0-	59	1	183	2	N	76	76	0	4
							3	4	84	9					
03		507 X	507	-0-	-0-	-0-	121	1	299	2	N	76	76	0	4
							3	4	84	9					

HUBBARD B UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 297793			COMPL. DATE 02/10/2013			TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9789 - 17423				

10		434 X	434	-0-	-0-	-0-	44	1	225	2	N	149	152	0	5
							1	4	164	9					
11		351 X	351	-0-	-0-	-0-	35	1	162	2	N	139	137	0	7
							1	4	153	9					
12		682 X	256	-0-	-426	-0-	16	1	108	2	N	119	121	0	5
							1	4	131	9					
01		682 X	368	-0-	-314	-0-	46	1	192	2	N	116	113	0	8
							2	4	128	9					
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	62	1	199	2	N	94	99	0	3
							5	4	103	9					
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	394	1	1082	2	N	84	85	0	2
							23	4	92	9					

HUBBARD C UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 297795			COMPL. DATE 02/22/2013			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9822 - 17562				

10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	141	2	N	59	60	0	-0-
							1	4	65	9					
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	N	87	84	0	3
							96	9							
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	94	1	477	2	N	115	111	0	7
							12	4	127	9					
01		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	160	1	727	2	N	140	140	0	7
							5	4	154	9					
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	64	1	202	2	N	89	91	0	5
							5	4	98	9					
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	87	2	N	39	44	0	-0-
							1	4	43	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
SCOTT-WILKINSON Q UNIT WELL #: 20H RRCID -> 297796 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8387 - 15258														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2976 X	699	-0-	-2277	-0-	366	2	333	9	N	303	303	0	17
11	1380 X	433	-0-	-947	-0-	263	2	2	4	N	153	146	0	24
12	1054 X	781	-0-	-273	-0-	168	9	1	4	N	239	255	0	8
01	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	517	2	2	4	N	281	278	0	11
02	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	263	9	309	9					
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1121	2	1262	2	N	302	304	0	9
						309	9	332	9					
						913	2	43	4	N	277	276	0	10
						305	9							

GUTTMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297800 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8320 - 13370														
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	339	2	411	9	N	374	375	0	26
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	209	2	2	4	N	245	233	0	38
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	270	9	1	4	N	379	405	0	12
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	282	2	417	9					
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	335	2	335	2	N	410	413	0	9
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	451	9	411	2	N	348	344	0	13
						383	9	383	9					
						438	2	20	4	N	384	383	0	14
						422	9							

MUMME-REED UNIT WELL #: 114H RRCID -> 297805 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 10404 - 15541														
10	2945 X	2848	-0-	-97	-0-	709	1	1568	2	N	482	474	0	43
11	2700 X	2662	-0-	-38	-0-	41	4	530	9					
12	2604 X	2499	-0-	-105	-0-	732	1	1387	2	N	467	464	0	46
01	2821 X	1330	-0-	-1491	-0-	29	4	514	9					
02	2576 X	809	-0-	-1767	-0-	933	1	1052	2	N	439	428	0	57
03	2852 X	1231	-0-	-1621	-0-	31	4	483	9					
						379	1	445	2	N	426	447	0	36
						37	4	469	9					
						224	1	271	2	N	267	275	0	28
						20	4	294	9					
						366	1	432	2	N	332	330	0	30
						68	4	365	9					

MUMME-REED UNIT WELL #: 60H RRCID -> 297808 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 10185 - 15196														
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	34	2	Y	173	165	0	19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	190	9			Y	151	153	0	17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	154	0	18
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	11	2	Y	182	175	0	25
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	5	4	200	9					
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	27	2	Y	146	157	0	14
						2	4	161	9					
						116	1	141	2	Y	148	150	0	12
						26	4	163	9					

JEREMY B. PETERS FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 297822 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8562 - 12741														
10	483 X	483	-0-	-0-	-0-	257	1	226	9	N	205	225	1	220
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	127	1	251	9	N	228	19	1	429
12	245 X	245	-0-	-0-	-0-	28	1	217	9	N	197	237	1	389
01	247 X	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	9	N	210	338	1	261
02	279 X	279	-0-	-0-	-0-	80	1	199	9	N	181	143	1	299
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	218	204	1	313

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC														//CONT.// 102886											
RANKIN														WELL #:		1H		RRCID -> 297823		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 9103		PERF. 9248 - 13578	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE											
10		1488 X	603	-0-	-885	-0-	43 1	413 2	413 2	N	130	128 0		19											
							4 4	143 9																	
11		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	82 1	784 2	784 2	N	144	142 0		21											
							48 4	158 9																	
12		871 X	871	-0-	-0-	-0-	68 1	597 2	597 2	N	149	147 0		23											
							42 4	164 9																	
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	66 1	582 2	582 2	N	135	133 0		25											
							26 4	149 9																	
02		924 N	924	-0-	-0-	-0-	73 1	620 2	620 2	N	147	143 0		29											
							69 4	162 9																	
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	85 1	633 2	633 2	N	168	173 0		24											
							70 4	185 9																	

ALTITO A 27B UNIT														WELL #:		2H		RRCID -> 297929		COMPL. DATE 08/07/2018		TOTAL DEPTH 9134		PERF. 9537 - 20340	
10		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	2342 1	2349 2	2349 2	N	778	773 0		56											
							150 4	856 9																	
11		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	1798 1	2339 2	2339 2	N	763	758 0		61											
							218 4	839 9																	
12		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	2239 1	1600 2	1600 2	N	749	748 0		62											
							321 4	824 9																	
01		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	2643 1	2407 2	2407 2	N	892	886 0		68											
							663 4	981 9																	
02		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	2163 1	2168 2	2168 2	N	716	722 0		62											
							366 4	788 9																	
03		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	2138 1	1745 2	1745 2	N	637	630 0		69											
							311 4	701 9																	

SCOTT-WILKINSON J UNIT														WELL #:		1H		RRCID -> 297960		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 8104		PERF. 8266 - 14477	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	307	311 0		19											
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 2	108 9	108 9	N	98	83 0		34											
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	3 2	342 9	342 9	N	311	320 0		25											
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	8 2	362 9	362 9	N	329	347 0		7											
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	395	388 0		14											
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	392	394 0		12											

SCHULZE-SCOTT C UNIT														WELL #:		5H		RRCID -> 297963		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 7597		PERF. 7963 - 12721	
10		2914 X	1565	-0-	-1349	-0-	92 1	1039 2	1039 2	N	393	437 1		102											
							2 4	432 9																	
11		2820 X	701	-0-	-2119	-0-	1 1	400 2	400 2	N	272	205 1		169											
							1 4	299 9																	
12		2914 X	909	-0-	-2005	-0-	488 2	1 4	1 4	N	382	331 1		220											
							420 9																		
01		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	317	367 1		170											
02		2380 X	749	-0-	-1631	-0-	32 1	390 2	390 2	N	297	262 1		205											
							327 9																		
03		1550 X	855	-0-	-695	-0-	65 1	485 2	485 2	N	277	305 1		177											
							305 9																		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HINOJOSA WELL #: 1H RRCID -> 297967 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8261 - 13508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	715 X	715	-0-	-0-	-0-	82	1	218	2	N	371	358	0	56	
						7	4	408	9						
11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	39	1	113	2	N	290	298	0	48	
						6	4	319	9						
12	461 X	461	-0-	-0-	-0-	45	1	93	2	N	290	292	0	46	
						4	4	319	9						
01	469 X	469	-0-	-0-	-0-	41	1	143	2	N	259	255	0	50	
						285	9								
02	449 X	449	-0-	-0-	-0-	44	1	86	2	N	289	288	0	51	
						1	4	318	9						
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	77	1	215	2	N	344	352	0	43	
						2	4	378	9						

RITCHIE FARMS WELL #: 76H RRCID -> 297968 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8308 - 15067

10	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	818	1	1599	2	N	393	376	0	76
						70	4	432	9					
11	2250 X	1435	-0-	-815	-0-	425	1	627	2	N	262	274	0	64
						95	4	288	9					
12	3038 X	1014	-0-	-2024	-0-	430	1	78	2	N	410	389	0	85
						55	4	451	9					
01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	666	1	1750	2	N	429	499	0	15
						127	4	472	9					
02	2492 X	1360	-0-	-1132	-0-	262	1	694	2	N	335	333	0	17
						35	4	369	9					
03	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	586	1	1739	2	N	451	438	0	30
						184	4	496	9					

RITCHIE FARMS WELL #: 74H RRCID -> 297970 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8321 - 15122

10	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	733	1	1441	2	N	617	613	0	113
						55	4	679	9					
11	1950 X	1490	-0-	-460	-0-	293	1	482	2	N	575	533	0	155
						82	4	633	9					
12	2418 X	859	-0-	-1559	-0-	99	1	16	2	N	669	697	0	127
						8	4	736	9					
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	139	1	340	2	N	692	793	0	26
						37	4	761	9					
02	1400 N	1255	-0-	-145	-0-	179	1	399	2	N	577	573	0	30
						42	4	635	9					
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	316	1	686	2	N	658	653	0	35
						118	4	724	9					

RITCHIE FARMS WELL #: 52H RRCID -> 297971 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8259 - 14238

10	1550 X	1088	-0-	-462	-0-	227	1	472	2	N	340	355	0	58
						15	4	374	9					
11	2250 X	496	-0-	-1754	-0-	28	1	41	2	N	376	343	0	91
						13	4	414	9					
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	54	1	10	2	N	305	355	0	41
						8	4	336	9					
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	180	1	386	2	N	141	177	0	5
						66	4	155	9					
02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	538	1	1345	2	N	215	200	0	20
						136	4	237	9					
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	323	1	896	2	N	413	407	0	26
						108	4	454	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS WELL #: 72H RRCID -> 297972 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8337 - 15116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	517	1	1037	2	N	506	536	0			69
						34	4	557	9							
11	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	495	1	761	2	N	493	430	0			132
						187	4	542	9							
12	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	1291	1	696	2	N	545	590	0			87
						217	4	600	9							
01	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	460	1	1125	2	N	512	585	0			14
						102	4	563	9							
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	305	1	746	2	N	860	828	0			46
						77	4	946	9							
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	218	1	740	2	N	776	790	0			32
						53	4	854	9							

ALTITO B WELL #: 142H RRCID -> 297995 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10069 - 14898

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	145	0			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-			46	2	N	125	115	0			10
						4	1									
						138	9									
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	2	69	9	N	63	73	0			-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	N	347	333	0			14
						4	4	382	9							
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	123	137	0			-0-
						1	4	135	9							
03	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

10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	148	147	0			4
11	510 X	212	-0-	-298	-0-	1	1	7	2	N	185	184	0			5
						204	9									
12	341 X	204	-0-	-137	-0-	2	1	22	2	N	164	163	0			6
						180	9									
01	231 X	231	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	160	163	0			3
						176	9									
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	161	158	0			6
						177	9									
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	215	209	0			12
						2	4	237	9							

ALTITO B WELL #: 132H RRCID -> 297999 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10093 - 14763

10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	5	6	0			-0-
						1	4	6	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	29	22	0			7
						1	4	32	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	46	0			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
 ALTITO B WELL #: 34H RRCID -> 298001 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10245 - 15128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	47	1	613	2	N	79	79	0	2
						2	4	87	9					
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	406	2	N	81	81	0	2
						3	4	89	9					
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	81	80	0	3
						1	4	89	9					
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	N	83	84	0	2
						1	4	91	9					
02	504 N	428	-0-	-76	-0-	27	1	316	2	N	74	73	0	3
						4	4	81	9					
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	36	1	361	2	N	79	79	0	3
						6	4	87	9					

ALTITO B WELL #: 35H RRCID -> 298002 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10303 - 15285

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	252	252	0	6
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	244	244	0	6
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	260	0	7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	256	0	8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	221	218	0	11
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	264	263	0	12
						290	9							

HIXON A WELL #: 7H RRCID -> 298049 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9928 - 15678

10	DLQ G-10	5075	-0-	5075	5688	704	1	3961	2	N	312	288	0	24
						67	4	343	9					
11	DLQ G-10	4357	-0-	4357	10045	673	1	3203	2	N	323	329	0	18
						126	4	355	9					
12	14147 X	4102	-0-	-10045	-0-	664	1	2957	2	N	254	257	0	15
						202	4	279	9					
01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	699	1	2729	2	N	248	243	0	20
						258	4	273	9					
02	4592 X	3800	-0-	-792	-0-	652	1	2700	2	N	254	254	0	20
						169	4	279	9					
03	5084 X	3997	-0-	-1087	-0-	715	1	2887	2	N	282	279	0	23
						85	4	310	9					

HIXON A WELL #: 9H RRCID -> 298050 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10080 - 15623

10	DLQ G-10	1258	-0-	1258	4180	158	1	889	2	N	184	181	0	14
						9	4	202	9					
11	DLQ G-10	746	-0-	746	4926	107	1	515	2	N	98	112	0	-0-
						16	4	108	9					
12	3100 N	1015	-0-	-2085	2841	162	1	782	2	N	25	25	0	-0-
						43	4	28	9					
01	3100 N	1033	-0-	-2067	774	152	1	576	2	N	222	192	0	30
						61	4	244	9					
02	2113 N	1339	-0-	-774	-0-	204	1	845	2	N	216	229	0	17
						52	4	238	9					
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	249	1	1009	2	N	220	221	0	16
						29	4	242	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
HIXON A WELL #: 8H RRCID -> 298051 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10011 - 15764															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1386	-0-	1386	2421	182 1	1041 2	11 4	152 9	N	138	171 0			9
11	DLQ G-10	1325	-0-	1325	3746	187 1	892 2	31 4	215 9	N	195	193 0			11
12	3100 N	1087	-0-	-2013	1733	161 1	727 2	49 4	150 9	N	136	140 0			7
01	2650 N	917	-0-	-1733	-0-	137 1	531 2	53 4	196 9	N	178	169 0			16
02	1232 N	1054	-0-	-178	-0-	166 1	693 2	40 4	155 9	N	141	142 0			15
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	200 1	809 2	23 4	174 9	N	158	159 0			14
GARCIA C-D UNIT WELL #: 42H RRCID -> 298088 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9000 - 17951															
10	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	381 1	3725 2	30 4	794 9	N	722	692 0			42
11	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	695 1	6285 2	43 4	1835 9	N	1668	1683 0			27
12	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	917 1	4337 2	63 4	1331 9	N	1210	1218 0			19
01	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	2648 1	2675 2	31 4	1377 9	N	1252	1249 0			22
02	8260 X	5836	-0-	-2424	-0-	526 1	4064 2	18 4	1228 9	N	1116	1129 0			9
03	9145 X	6781	-0-	-2364	-0-	526 1	5076 2	58 4	1121 9	N	1019	1014 0			14
HINOJOSA WELL #: 5H RRCID -> 298130 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8095 - 12543															
10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	811 1	2073 2	70 4	261 9	N	237	234 0			35
11	2820 X	2557	-0-	-263	-0-	550 1	1696 2	90 4	221 9	N	201	198 0			38
12	3193 X	2600	-0-	-593	-0-	755 1	1555 2	55 4	235 9	N	214	220 0			32
01	3565 X	2735	-0-	-830	-0-	752 1	1754 2	13 4	216 9	N	196	188 0			40
02	3220 X	2321	-0-	-899	-0-	697 1	1383 2	11 4	230 9	N	209	213 0			36
03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	859 1	2362 2	24 4	296 9	N	269	272 0			33
COTULLA EAST C ALLOCATION WELL #: 14H RRCID -> 298213 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8750 - 15676															
10	11857 X	11857	-0-	-0-	-0-	898 1	8650 2	53 4	2256 9	N	2051	2067 0			41
11	10620 X	7690	-0-	-2930	-0-	579 1	5322 2	42 4	1747 9	N	1588	1600 0			29
12	10974 X	58	-0-	-10916	-0-	4 1	38 2	3 4	13 9	N	12	41 0			-0-
01	10974 X	77	-0-	-10897	-0-	60 1	13 2	4 4		N	-0-				-0-
02	9912 X	4	-0-	-9908	-0-	4 2		4 2		N	-0-				-0-
03	10974 X	3169	-0-	-7805	-0-	44 1	424 2	5 4	2696 9	N	2451	2412 0			39

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886																
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 298216 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8965 - 13851																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		6510 X	4465	-0-	-2045	-0-	1006	1	2461	2	N	804	778	0		91
							114	4	884	9						
11		5850 X	4302	-0-	-1548	-0-	1180	1	2241	2	N	755	764	0		82
							50	4	831	9						
12		6045 X	3774	-0-	-2271	-0-	1190	1	1719	2	N	740	766	0		56
							51	4	814	9						
01		5487 X	3434	-0-	-2053	-0-	1016	1	1631	2	N	635	608	0		83
							88	4	699	9						
02		4424 X	3287	-0-	-1137	-0-	948	1	1504	2	N	598	581	0		100
							177	4	658	9						
03		4464 X	3495	-0-	-969	-0-	945	1	1602	2	N	718	740	0		78
							158	4	790	9						
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 298217 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8840 - 13876																
10		6231 X	5148	-0-	-1083	-0-	1036	1	2558	2	N	1311	1306	0		120
							112	4	1442	9						
11		6180 X	4894	-0-	-1286	-0-	1188	1	2256	2	N	1272	1257	0		135
							51	4	1399	9						
12		6386 X	4309	-0-	-2077	-0-	1203	1	1728	2	N	1206	1253	0		88
							51	4	1327	9						
01		6014 X	3836	-0-	-2178	-0-	919	1	1478	2	N	1242	1170	0		160
							73	4	1366	9						
02		4928 X	4131	-0-	-797	-0-	1058	1	1710	2	N	1070	1055	0		175
							186	4	1177	9						
03		5146 X	4229	-0-	-917	-0-	1048	1	1734	2	N	1162	1208	0		129
							169	4	1278	9						
RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 113H RRCID -> 298241 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8450 - 12601																
10		6138 X	4628	-0-	-1510	-0-	51	1	3718	2	N	781	724	0		108
							859	9								
11		5160 X	3631	-0-	-1529	-0-	41	1	2998	2	N	514	517	0		105
							27	4	565	9						
12		5332 X	4908	-0-	-424	-0-	59	1	3997	2	N	727	741	0		91
							52	4	800	9						
01		5301 X	4156	-0-	-1145	-0-	53	1	3255	2	N	761	778	0		74
							11	4	837	9						
02		4788 X	3973	-0-	-815	-0-	53	1	3183	2	N	670	631	0		113
							737	9								
03		4898 X	3966	-0-	-932	-0-	70	1	3097	2	N	726	709	0		130
							799	9								
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298242 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8850 - 13776																
10		7409 X	5234	-0-	-2175	-0-	1166	1	2913	2	N	931	923	0		90
							131	4	1024	9						
11		6390 X	5324	-0-	-1066	-0-	1469	1	2802	2	N	901	893	0		98
							62	4	991	9						
12		6603 X	4875	-0-	-1728	-0-	1600	1	2300	2	N	824	851	0		71
							69	4	906	9						
01		6045 X	4202	-0-	-1843	-0-	1225	1	1957	2	N	827	802	0		96
							110	4	910	9						
02		4956 X	3998	-0-	-958	-0-	1144	1	1839	2	N	737	704	0		129
							204	4	811	9						
03		5487 X	4232	-0-	-1255	-0-	1176	1	2170	2	N	630	697	0		62
							193	4	693	9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KARNES		
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886											
NEWMAN BROWN TRUST UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 298243	COMPL. DATE 06/09/2023	TOTAL DEPTH 8641	PERF. 8745	- 13901					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	9672 X	6800	-0-	-2872	-0-	1400	1	3449	2	N	1638	1624	0	156
						149	4	1802	9					
11	7950 X	6400	-0-	-1550	-0-	1587	1	3032	2	N	1557	1540	0	173
						68	4	1713	9					
12	8215 X	5713	-0-	-2502	-0-	1603	1	2318	2	N	1567	1618	0	122
						68	4	1724	9					
01	7874 X	5195	-0-	-2679	-0-	1309	1	2116	2	N	1510	1466	0	166
						109	4	1661	9					
02	6496 X	5138	-0-	-1358	-0-	1338	1	2152	2	N	1279	1229	0	216
						241	4	1407	9					
03	6789 X	5099	-0-	-1690	-0-	1278	1	2148	2	N	1327	1391	0	152
						213	4	1460	9					

PETERS FAMILY TRUST (ALLOCATION)			WELL #: 3H		RRCID -> 298260	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL DEPTH 8336	PERF. 8581	- 13325					
10	0 W	233	-0-	233	900	2	1	231	9	N	210	222	1	219
11	0 W	-0-	-0-	-0-	900					N	235	20	1	434
12	0 W	350	-0-	350	1250	134	1	216	9	N	196	239	1	391
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1250					N	210	339	1	262
02	0 W	217	-0-	217	1467	31	1	186	9	N	169	141	1	290
03	0 W	983	-0-	983	2450	746	1	237	9	N	215	200	1	305

GARCIA C-D UNIT			WELL #: 40H		RRCID -> 298294	COMPL. DATE 11/18/2022	TOTAL DEPTH 8866	PERF. 8875	- 18426					
10	5921 X	5624	-0-	-297	-0-	324	1	3125	2	N	1970	1965	0	50
						8	4	2167	9					
11	5730 X	3516	-0-	-2214	-0-	165	1	1541	2	N	1641	1665	0	26
						5	4	1805	9					
12	5549 X	4875	-0-	-674	-0-	603	1	2696	2	N	1395	1400	0	21
						41	4	1535	9					
01	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	2098	1	2222	2	N	1378	1380	0	19
						27	4	1516	9					
02	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	423	1	3310	2	N	1350	1356	0	13
						15	4	1485	9					
03	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	436	1	4224	2	N	1490	1483	0	20
						41	4	1639	9					

RITCHIE FARMS U UNIT			WELL #: 112H		RRCID -> 298298	COMPL. DATE 03/25/2023	TOTAL DEPTH 7871	PERF. 8190	- 12351					
10	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	75	1	5395	2	N	813	779	0	111
						894	9							
11	5700 X	4426	-0-	-1274	-0-	50	1	3688	2	N	597	552	0	156
						31	4	657	9					
12	8184 X	6913	-0-	-1271	-0-	82	1	5607	2	N	1047	1110	0	93
						72	4	1152	9					
01	8184 X	5760	-0-	-2424	-0-	78	1	4795	2	N	792	818	0	67
						16	4	871	9					
02	6636 X	4983	-0-	-1653	-0-	69	1	4180	2	N	667	621	0	113
						734	9							
03	6913 X	4125	-0-	-2788	-0-	73	1	3311	2	N	674	659	0	128
						741	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES					
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886													
NEWMAN BROWN TRUST A			WELL #: 11H		RRCID -> 298302			COMPL. DATE 06/09/2023			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8875 - 18426					
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
10		12648 X	8176	-0-	-4472	-0-	1657	1	4167	2	N	1971	1974	0	179	
							184	4	2168	9						
11		10830 X	6831	-0-	-3999	-0-	1677	1	3144	2	N	1761	1741	0	199	
							73	4	1937	9						
12		10571 X	5972	-0-	-4599	-0-	1627	1	2322	2	N	1778	1871	0	106	
							67	4	1956	9						
01		8215 X	5461	-0-	-2754	-0-	1314	1	2178	2	N	1702	1615	0	193	
							97	4	1872	9						
02		7420 X	4656	-0-	-2764	-0-	1165	1	1840	2	N	1320	1315	0	198	
							199	4	1452	9						
03		8184 X	6109	-0-	-2075	-0-	1535	1	2413	2	N	1719	1766	0	151	
							270	4	1891	9						

ALTITO B ALLOCATION B			WELL #: 310H		RRCID -> 298323			COMPL. DATE 05/05/2023			TOTAL DEPTH 9938 PERF.10290 - 21576					
10		20088 X	2736	-0-	-17352	-0-	131	1	1700	2	N	815	839	0	-0-	
							8	4	897	9						
11		19140 X	1589	-0-	-17551	-0-	56	1	646	2	N	804	771	0	33	
							3	4	884	9						
12		9021 X	3976	-0-	-5045	-0-	167	1	1987	2	N	1652	1636	0	49	
							5	4	1817	9						
01		7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	385	1	4983	2	N	2093	2070	0	72	
							14	4	2302	9						
02		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	371	1	4356	2	N	2074	2042	0	104	
							49	4	2281	9						
03		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	542	1	5522	2	N	2495	2495	0	104	
							106	4	2745	9						

ALTITO B ALLOCATION A			WELL #: 26H		RRCID -> 298324			COMPL. DATE 05/05/2023			TOTAL DEPTH 9944 PERF.10370 - 20726					
10		17546 X	13093	-0-	-4453	-0-	749	1	9777	2	N	2298	2363	0	1	
							39	4	2528	9						
11		14850 X	8667	-0-	-6183	-0-	528	1	6087	2	N	1837	1757	0	81	
							31	4	2021	9						
12		11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	690	1	8021	2	N	2859	2873	0	67	
							21	4	3145	9						
01		13020 X	12541	-0-	-479	-0-	655	1	8549	2	N	3005	2980	0	92	
							31	4	3306	9						
02		11816 X	11777	-0-	-39	-0-	718	1	8394	2	N	2332	2317	0	107	
							100	4	2565	9						
03		13082 X	12574	-0-	-508	-0-	841	1	8658	2	N	2643	2649	0	101	
							168	4	2907	9						

ALTITO A 25A ALLOCATION B			WELL #: 261H		RRCID -> 298335			COMPL. DATE 04/13/2023			TOTAL DEPTH 9219 PERF. 9450 - 17626					
10		15872 X	12342	-0-	-3530	-0-	1232	1	8908	2	N	1880	1843	0	117	
							134	4	2068	9						
11		15360 X	10644	-0-	-4716	-0-	1184	1	7227	2	N	1713	1727	0	103	
							349	4	1884	9						
12		14632 X	10106	-0-	-4526	-0-	818	1	7531	2	N	1446	1469	0	80	
							166	4	1591	9						
01		12958 X	9422	-0-	-3536	-0-	1368	1	6445	2	N	1247	1217	0	110	
							237	4	1372	9						
02		11144 X	7942	-0-	-3202	-0-	1090	1	5647	2	N	955	968	0	97	
							154	4	1051	9						
03		12338 X	4436	-0-	-7902	-0-	476	1	2453	2	N	1292	1223	0	166	
							86	4	1421	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
RITCHIE FARMS - HINOJOSA PSA WELL #: 1H RRCID -> 298478 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8406 - 16353														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	142	1	10296	2	N	2098	2053	0	298
						2308	9							
11	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	94	1	6818	2	N	1718	1638	0	378
						56	4	1890	9					
12	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	118	1	8069	2	N	2390	2524	0	244
						102	4	2629	9					
01	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	108	1	6647	2	N	1999	2027	0	216
						22	4	2199	9					
02	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	121	1	7303	2	N	1905	1814	0	307
						2096	9							
03	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	128	1	5745	2	N	1790	1765	0	332
						1969	9							
COTULLA EAST B ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 298480 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8775 - 16826														
10	13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	1089	1	10441	2	N	1549	1563	0	29
						59	4	1704	9					
11	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	929	1	8506	2	N	1490	1495	0	24
						59	4	1639	9					
12	10447 X	2213	-0-	-8234	-0-	190	1	1670	2	N	296	320	0	-0-
						27	4	326	9					
01	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-			-0-
02	9436 X	441	-0-	-8995	-0-	37	1	332	2	N	64	58	0	6
						2	4	70	9					
03	10447 X	1351	-0-	-9096	-0-	77	1	748	2	N	472	478	0	-0-
						7	4	519	9					
ALTITO A 25A ALLOCATION C WELL #: 262H RRCID -> 298579 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 9450 - 18626														
10	15624 X	12031	-0-	-3593	-0-	1201	1	8679	2	N	1835	1843	0	93
						132	4	2019	9					
11	13170 X	9697	-0-	-3473	-0-	1115	1	6807	2	N	1319	1320	0	92
						324	4	1451	9					
12	12679 X	10763	-0-	-1916	-0-	900	1	7759	2	N	1756	1749	0	99
						172	4	1932	9					
01	12586 X	10749	-0-	-1837	-0-	1593	1	7598	2	N	1167	1156	0	110
						274	4	1284	9					
02	11368 X	9057	-0-	-2311	-0-	1255	1	6496	2	N	1026	1025	0	111
						177	4	1129	9					
03	12028 X	9390	-0-	-2638	-0-	1244	1	6373	2	N	1414	1373	0	152
						218	4	1555	9					
ALTITO B WELL #: 25H RRCID -> 298619 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10225 - 15126														
10	5983 X	5143	-0-	-840	-0-	288	1	3794	2	N	951	956	0	17
						15	4	1046	9					
11	6540 X	5016	-0-	-1524	-0-	311	1	3648	2	N	926	919	0	24
						38	4	1019	9					
12	6758 X	5029	-0-	-1729	-0-	306	1	3596	2	N	1016	1010	0	30
						9	4	1118	9					
01	5425 X	5362	-0-	-63	-0-	296	1	3867	2	N	1079	1080	0	29
						12	4	1187	9					
02	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	279	1	3275	2	N	1000	992	0	37
						36	4	1100	9					
03	5177 X	4599	-0-	-578	-0-	310	1	3155	2	N	978	973	0	42
						58	4	1076	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC		//CONT.// 102886												
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	41695 X	32308	-0-	-9387	-0-	1373	1	26638	2	N	3611	3623	1	-0-
						325	4	3972	9					
11	41010 X	29512	-0-	-11498	-0-	1344	1	24258	2	N	3385	3381	1	4
						186	4	3724	9					
12	42377 X	27409	-0-	-14968	-0-	1185	1	22498	2	N	3283	3251	1	36
						115	4	3611	9					
01	40455 X	26982	-0-	-13473	-0-	1262	1	21803	2	N	3439	3426	1	49
						134	4	3783	9					
02	31136 X	21983	-0-	-9153	-0-	1053	1	17458	2	N	2987	3008	1	28
						186	4	3286	9					
03	32302 X	24769	-0-	-7533	-0-	1283	1	19780	2	N	3345	3314	1	59
						26	4	3680	9					

ALTITO A 25A ALLOCATION A		WELL #: 260H		RRCID -> 298657		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 9223		PERF. 9450		- 16301		
M	O	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		
10	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	1118	1	8087	2	N	1703	1665	0	143
						122	4	1873	9					
11	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	1102	1	6720	2	N	1913	1922	0	134
						319	4	2104	9					
12	9734 X	9194	-0-	-540	-0-	712	1	6595	2	N	1584	1626	0	92
						145	4	1742	9					
01	9734 X	9288	-0-	-446	-0-	1221	1	5745	2	N	1918	1875	0	135
						212	4	2110	9					
02	8792 X	7851	-0-	-941	-0-	1037	1	5379	2	N	1171	1183	0	123
						147	4	1288	9					
03	9734 X	5549	-0-	-4185	-0-	596	1	3055	2	N	1629	1567	0	185
						106	4	1792	9					

GARCIA A UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 298667		COMPL. DATE 01/10/2024		TOTAL DEPTH 8932		PERF. 9314		- 20201		
M	O	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		
10	16658 X	16658	-0-	-0-	-0-	1313	1	12696	2	N	2335	2341	0	51
						80	4	2569	9					
11	14492 X	14492	-0-	-0-	-0-	1222	1	11007	2	N	1984	2004	0	31
						81	4	2182	9					
12	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	1802	1	7757	2	N	1809	1810	0	30
						106	4	1990	9					
01	13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	5579	1	5768	2	N	1786	1775	0	41
						67	4	1965	9					
02	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	1117	1	8747	2	N	1835	1856	0	20
						40	4	2019	9					
03	12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	1024	1	9925	2	N	1721	1717	0	24
						88	4	1893	9					

GARCIA A UNIT		WELL #: 102H		RRCID -> 298674		COMPL. DATE 01/10/2024		TOTAL DEPTH 8954		PERF. 9121		- 19926		
M	O	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		
10	25304 X	25304	-0-	-0-	-0-	2190	1	21087	2	N	1724	1752	0	33
						131	4	1896	9					
11	23462 X	23462	-0-	-0-	-0-	2195	1	19823	2	N	1187	1197	0	23
						138	4	1306	9					
12	16365 X	16365	-0-	-0-	-0-	2794	1	11758	2	N	1504	1505	0	22
						159	4	1654	9					
01	20432 X	20432	-0-	-0-	-0-	9363	1	9671	2	N	1174	1181	0	15
						107	4	1291	9					
02	16191 X	16191	-0-	-0-	-0-	1607	1	12538	2	N	1809	1808	0	16
						56	4	1990	9					
03	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	1410	1	13662	2	N	1761	1758	0	19
						122	4	1937	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
MALTSBERGER WELL #: 155H RRCID -> 298735 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9976 - 20025															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	32860 X	23086	-0-	-9774	-0-	1069	1	20435	2	N	1317	1306	0		49
						133	4	1449	9						
11	26880 X	22314	-0-	-4566	-0-	1064	1	19311	2	N	1411	1390	0		70
						387	4	1552	9						
12	24924 X	21280	-0-	-3644	-0-	1145	1	18198	2	N	1575	1575	0		70
						204	4	1733	9						
01	23188 X	21324	-0-	-1864	-0-	1135	1	18131	2	N	1665	1671	0		64
						226	4	1832	9						
02	20860 X	2929	-0-	-17931	-0-	1061	1	464	2	N	1207	1202	0		69
						76	4	1328	9						
03	23095 X	20075	-0-	-3020	-0-	1203	1	17610	2	N	1104	1123	0		50
						48	4	1214	9						
ZAPPENDUSTER A WELL #: 1H RRCID -> 298746 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9724 - 23390															
10	129738 X	129738	-0-	-0-	-0-	4979	1	96587	2	N	24497	24583	1		-0-
						1225	4	26947	9						
11	116748 X	116748	-0-	-0-	-0-	4876	1	87985	2	N	21107	21089	1		18
						669	4	23218	9						
12	140581 X	140581	-0-	-0-	-0-	5753	1	109142	2	N	22834	22634	1		218
						569	4	25117	9						
01	162113 X	162113	-0-	-0-	-0-	7434	1	131069	2	N	20653	20669	1		202
						892	4	22718	9						
02	115769 X	115769	-0-	-0-	-0-	5635	1	93340	2	N	14280	14374	1		108
						1086	4	15708	9						
03	117226 X	117226	-0-	-0-	-0-	6284	1	97168	2	N	12407	12328	1		187
						126	4	13648	9						
MALTSBERGER WELL #: 37H RRCID -> 298747 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10464 - 18726															
10	78678 X	65645	-0-	-13033	-0-	2061	1	57822	2	N	4901	4924	0		170
						371	4	5391	9						
11	58320 X	55783	-0-	-2537	-0-	1835	1	48998	2	N	3609	3641	0		138
						980	4	3970	9						
12	59675 X	46740	-0-	-12935	-0-	1787	1	41062	2	N	3118	3120	0		136
						461	4	3430	9						
01	59675 X	41331	-0-	-18344	-0-	1556	1	36291	2	N	2745	2763	0		118
						464	4	3020	9						
02	59304 X	5188	-0-	-54116	-0-	1453	1	903	2	N	2439	2426	0		131
						149	4	2683	9						
03	65658 X	35916	-0-	-29742	-0-	1514	1	31464	2	N	2594	2600	0		125
						85	4	2853	9						
MALTSBERGER WELL #: 156H RRCID -> 298777 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9915 - 19151															
10	15810 X	10948	-0-	-4862	-0-	302	1	8471	2	N	1927	1924	0		69
						55	4	2120	9						
11	11730 X	9520	-0-	-2210	-0-	275	1	7349	2	N	1590	1602	0		57
						147	4	1749	9						
12	12493 X	7092	-0-	-5401	-0-	237	1	5442	2	N	1226	1239	0		44
						64	4	1349	9						
01	12493 X	9976	-0-	-2517	-0-	325	1	7594	2	N	1778	1745	0		77
						101	4	1956	9						
02	10472 X	2083	-0-	-8389	-0-	288	1	179	2	N	1443	1448	0		72
						29	4	1587	9						
03	10943 X	8233	-0-	-2710	-0-	305	1	6358	2	N	1413	1394	0		91
						16	4	1554	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
MALTSBERGER WELL #: 1916H RRCID -> 298807 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10425 - 21376															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	121923 X	81771	-0-	-40152	-0-	2676	1	74784	2	N	3464	3448	0		146
						501	4	3810	9						
11	102630 X	85423	-0-	-17207	-0-	2924	1	78025	2	N	2602	2636	0		112
						1612	4	2862	9						
12	86087 X	71995	-0-	-14092	-0-	2857	1	65614	2	N	2535	2542	0		105
						735	4	2789	9						
01	83514 X	64822	-0-	-18692	-0-	2541	1	59085	2	N	2230	2241	0		94
						743	4	2453	9						
02	79716 X	6153	-0-	-73563	-0-	2278	1	1419	2	N	2013	2008	0		99
						242	4	2214	9						
03	88257 X	57733	-0-	-30524	-0-	2543	1	52832	2	N	2014	2018	0		95
						143	4	2215	9						
MALTSBERGER WELL #: 49H RRCID -> 298833 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9980 - 20031															
10	33108 X	24403	-0-	-8705	-0-	983	1	18804	2	N	4085	4168	0		63
						122	4	4494	9						
11	27840 X	21940	-0-	-5900	-0-	960	1	17496	2	N	2869	2849	0		83
						328	4	3156	9						
12	26133 X	20495	-0-	-5638	-0-	1034	1	16453	2	N	2580	2535	0		128
						170	4	2838	9						
01	24862 X	20278	-0-	-4584	-0-	1019	1	16335	2	N	2470	2557	0		41
						207	4	2717	9						
02	22036 X	3133	-0-	-18903	-0-	832	1	361	2	N	1703	1685	0		59
						67	4	1873	9						
03	24397 X	15459	-0-	-8938	-0-	933	1	13639	2	N	774	800	0		33
						36	4	851	9						
MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 96H RRCID -> 298875 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9803 - 17602															
10	3193 X	3182	-0-	-11	-0-	1640	1	188	2	N	752	755	0		35
						527	4	827	9						
11	3510 X	2953	-0-	-557	-0-	1467	1	139	2	N	767	767	0		35
						503	4	844	9						
12	3627 X	2821	-0-	-806	-0-	1537	1	187	2	N	745	746	0		34
						277	4	820	9						
01	3410 X	3026	-0-	-384	-0-	1496	1	407	2	N	753	742	0		45
						295	4	828	9						
02	2884 X	2153	-0-	-731	-0-	1197	1	82	2	N	665	673	0		37
						142	4	732	9						
03	3193 X	2608	-0-	-585	-0-	1309	1	91	2	N	725	715	0		47
						410	4	798	9						
ALTITO B WELL #: 24H RRCID -> 298879 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10100 - 15142															
10	6789 X	6089	-0-	-700	-0-	352	1	4652	2	N	969	970	0		22
						19	4	1066	9						
11	7230 X	5590	-0-	-1640	-0-	362	1	4230	2	N	870	869	0		23
						41	4	957	9						
12	8277 X	5346	-0-	-2931	-0-	349	1	4096	2	N	809	810	0		22
						11	4	890	9						
01	8277 X	5286	-0-	-2991	-0-	311	1	4059	2	N	821	819	0		24
						13	4	903	9						
02	5488 X	4460	-0-	-1028	-0-	304	1	3560	2	N	506	495	0		35
						39	4	557	9						
03	6076 X	5166	-0-	-910	-0-	376	1	3836	2	N	802	803	0		34
						72	4	882	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC		//CONT.// 102886									
WARRIOR A		WELL #: 1H		RRCID ->	298891	COMPL. DATE	02/04/2025	TOTAL DEPTH	9295	PERF. N/A	
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
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARRIOR B		WELL #: 2H		RRCID ->	298892	COMPL. DATE	02/13/2025	TOTAL DEPTH	9291	PERF. N/A	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRIGGS RANCH		WELL #: 108H		RRCID ->	298900	COMPL. DATE	05/04/2025	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9645 - 19826	
10	111827 X	111827	-0-	-0-	-0-	4271 1	82696 2	N	21575	21649 1	-0-
						1127 4	23733 9				
11	92260 X	92260	-0-	-0-	-0-	3834 1	69412 2	N	16782	16769 1	13
						554 4	18460 9				
12	99628 X	99628	-0-	-0-	-0-	4062 1	76960 2	N	16575	16407 1	181
						373 4	18233 9				
01	104015 X	104015	-0-	-0-	-0-	4796 1	82957 2	N	14296	14258 1	219
						536 4	15726 9				
02	96858 X	96858	-0-	-0-	-0-	4769 1	79062 2	N	11054	11186 1	87
						868 4	12159 9				
03	90995 X	90995	-0-	-0-	-0-	4852 1	75000 2	N	10041	9975 1	153
						98 4	11045 9				

CHALKLINE GHOST B		WELL #: 2H		RRCID ->	298924	COMPL. DATE	01/11/2025	TOTAL DEPTH	9577	PERF. 9985 - 19076	
10	84847 X	56884	-0-	-27963	-0-	3650 1	44515 2	N	7825	7832 0	317
						111 4	8608 9				
11	82110 X	46929	-0-	-35181	-0-	3880 1	35901 2	N	6290	6281 0	326
						229 4	6919 9				
12	84847 X	56647	-0-	-28200	-0-	4913 1	43594 2	N	6880	6728 0	478
						572 4	7568 9				
01	76105 X	46494	-0-	-29611	-0-	4490 1	35052 2	N	6072	6219 0	331
						273 4	6679 9				
02	62300 X	35497	-0-	-26803	-0-	4312 1	25176 2	N	4932	4972 0	291
						584 4	5425 9				
03	56885 X	36611	-0-	-20274	-0-	3756 1	27162 2	N	4851	4852 0	290
						357 4	5336 9				

HARPER ALLOCATION A		WELL #: 101H		RRCID ->	298943	COMPL. DATE	12/21/2024	TOTAL DEPTH	8688	PERF. 9045 - 22451	
10	41076 X	41076	-0-	-0-	-0-	2965 1	28533 2	N	8544	8606 0	168
						180 4	9398 9				
11	36350 X	36350	-0-	-0-	-0-	2816 1	25422 2	N	7213	7265 0	116
						178 4	7934 9				
12	35774 X	22169	-0-	-13605	-0-	2444 1	13531 2	N	5477	5490 0	103
						169 4	6025 9				
01	35774 X	18650	-0-	-17124	-0-	5880 1	6309 2	N	5809	5807 0	105
						71 4	6390 9				
02	32312 X	18714	-0-	-13598	-0-	1441 1	11263 2	N	5419	5469 0	55
						49 4	5961 9				
03	35774 X	19258	-0-	-16516	-0-	1251 1	12131 2	N	5241	5219 0	77
						111 4	5765 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886																
ROCKY COMFORT-HIXON C ALLOCATION WELL #: 247H RRCID -> 298946 COMPL. DATE 03/27/2025 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9455 - 20301																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		54197 X	54197	-0-	-0-	-0-	4705	1	39587	2	N	8610	8605	0		1239
							434	4	9471	9						
11		49481 X	49481	-0-	-0-	-0-	4117	1	34544	2	N	7519	7815	0		943
							2549	4	8271	9						
12		45332 X	45332	-0-	-0-	-0-	4188	1	30919	2	N	6940	6872	0		1011
							2591	4	7634	9						
01		40764 X	40764	-0-	-0-	-0-	3837	1	28722	2	N	6228	6107	0		1132
							1354	4	6851	9						
02		35004 X	35004	-0-	-0-	-0-	3328	1	23103	2	N	5000	5338	0		794
							3073	4	5500	9						
03		34779 X	34779	-0-	-0-	-0-	3711	1	22769	2	N	4836	4924	0		706
							2979	4	5320	9						

MALTSBERGER WELL #: 140H RRCID -> 298958 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9950 - 18200																
10		36363 X	31021	-0-	-5342	-0-	1001	1	28053	2	N	1622	1619	0		63
							183	4	1784	9						
11		31650 X	29099	-0-	-2551	-0-	979	1	26109	2	N	1346	1356	0		53
							530	4	1481	9						
12		29884 X	27033	-0-	-2851	-0-	1056	1	24249	2	N	1329	1316	0		66
							266	4	1462	9						
01		30628 X	28286	-0-	-2342	-0-	1080	1	25050	2	N	1669	1666	0		69
							320	4	1836	9						
02		28028 X	2723	-0-	-25305	-0-	897	1	559	2	N	1055	1117	0		7
							106	4	1161	9						
03		31031 X	20845	-0-	-10186	-0-	874	1	18229	2	N	1540	1478	0		69
							48	4	1694	9						

BRIGGS RANCH WELL #: 110H RRCID -> 298959 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 9790 - 21251																
10		114917 X	114917	-0-	-0-	-0-	4292	1	83082	2	N	24004	24085	1		-0-
							1139	4	26404	9						
11		97920 X	97920	-0-	-0-	-0-	3975	1	71963	2	N	19465	19444	1		21
							570	4	21412	9						
12		125335 X	125335	-0-	-0-	-0-	5067	1	95918	2	N	21722	21507	1		236
							456	4	23894	9						
01		122244 X	122244	-0-	-0-	-0-	5582	1	96740	2	N	17558	17533	1		261
							608	4	19314	9						
02		108245 X	108245	-0-	-0-	-0-	5259	1	87183	2	N	13492	13647	1		106
							962	4	14841	9						
03		102937 X	102937	-0-	-0-	-0-	5434	1	83974	2	N	12199	12120	1		185
							110	4	13419	9						

MALTSBERGER WELL #: 48H RRCID -> 298971 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10000 - 18351																
10		15593 X	10730	-0-	-4863	-0-	319	1	8926	2	N	1298	1289	0		51
							57	4	1428	9						
11		12750 X	9909	-0-	-2841	-0-	308	1	8211	2	N	1114	1117	0		48
							165	4	1225	9						
12		11935 X	9177	-0-	-2758	-0-	328	1	7533	2	N	1120	1124	0		44
							84	4	1232	9						
01		11098 X	8793	-0-	-2305	-0-	310	1	7195	2	N	1086	1080	0		50
							93	4	1195	9						
02		9716 X	1636	-0-	-8080	-0-	303	1	189	2	N	1011	1005	0		56
							32	4	1112	9						
03		10726 X	7995	-0-	-2731	-0-	313	1	6519	2	N	1042	1028	0		70
							17	4	1146	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		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 #: 175H		RRCID -> 298972		COMPL. DATE 12/05/2024		TOTAL DEPTH 9851		PERF.10310		-		22276				
10	71145 X	52283	-0-	-18862	-0-	3001	1	39429	2	N	8808	8862	0			189
						164	4	9689	9							
11	68850 X	42359	-0-	-26491	-0-	2686	1	31404	2	N	7238	7241	0			186
						307	4	7962	9							
12	39008 X	39008	-0-	-0-	-0-	2487	1	29175	2	N	6611	6618	0			179
						74	4	7272	9							
01	43524 X	36150	-0-	-7374	-0-	2107	1	27486	2	N	5883	5892	0			170
						86	4	6471	9							
02	47236 X	29842	-0-	-17394	-0-	1909	1	22378	2	N	4819	4792	0			197
						254	4	5301	9							
03	52297 X	30805	-0-	-21492	-0-	2225	1	22622	2	N	5028	5006	0			219
						427	4	5531	9							
WELL #: 154H		RRCID -> 298973		COMPL. DATE 12/05/2024		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10230		-		22676				
10	69347 X	52477	-0-	-16870	-0-	3004	1	39546	2	N	8873	8910	0			198
						167	4	9760	9							
11	67110 X	43488	-0-	-23622	-0-	2758	1	32133	2	N	7543	7548	0			193
						300	4	8297	9							
12	58714 X	39687	-0-	-19027	-0-	2555	1	29958	2	N	6453	6455	0			191
						76	4	7098	9							
01	56451 X	35795	-0-	-20656	-0-	2100	1	27387	2	N	5656	5696	0			151
						86	4	6222	9							
02	50988 X	28881	-0-	-22107	-0-	1869	1	21912	2	N	4409	4379	0			181
						250	4	4850	9							
03	52483 X	30370	-0-	-22113	-0-	2205	1	22410	2	N	4848	4774	0			255
						422	4	5333	9							
WELL #: 102H		RRCID -> 298979		COMPL. DATE 12/21/2024		TOTAL DEPTH 8648		PERF. 9045		-		16051				
10	32922 X	17900	-0-	-15022	-0-	1183	1	11378	2	N	4796	4857	0			70
						63	4	5276	9							
11	31740 X	16924	-0-	-14816	-0-	1242	1	11184	2	N	4019	4027	0			62
						77	4	4421	9							
12	27621 X	11588	-0-	-16033	-0-	1390	1	6198	2	N	3564	3563	0			63
						80	4	3920	9							
01	23374 X	12099	-0-	-11275	-0-	4193	1	4023	2	N	3486	3479	0			70
						48	4	3835	9							
02	17388 X	10250	-0-	-7138	-0-	720	1	5776	2	N	3391	3430	0			31
						24	4	3730	9							
03	17887 X	12620	-0-	-5267	-0-	820	1	7955	2	N	3429	3416	0			44
						73	4	3772	9							
WELL #: 1H		RRCID -> 299001		COMPL. DATE 01/13/2025		TOTAL DEPTH 9996		PERF. 9770		-		22901				
10	92902 X	92902	-0-	-0-	-0-	5866	1	71605	2	N	13865	13903	0			523
						179	4	15252	9							
11	82110 X	79483	-0-	-2627	-0-	6620	1	60466	2	N	10914	10961	0			476
						392	4	12005	9							
12	85146 X	85146	-0-	-0-	-0-	7363	1	65348	2	N	10520	10252	0			744
						863	4	11572	9							
01	84847 X	70230	-0-	-14617	-0-	6750	1	52664	2	N	9457	9684	0			517
						413	4	10403	9							
02	76636 X	53705	-0-	-22931	-0-	6467	1	37761	2	N	7817	7870	0			464
						878	4	8599	9							
03	84847 X	56153	-0-	-28694	-0-	5694	1	41066	2	N	8036	8022	0			478
						553	4	8840	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
MALTSBERGER D ALLOCATION WELL #: 74H RRCID -> 299047 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10535 - 22175															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	78089 X	69943	-0-	-8146	-0-	2059	1	57656	2	N	8951	8909	0		346
						382	4	9846	9						
11	70470 X	66468	-0-	-4002	-0-	2071	1	55289	2	N	7246	7314	0		278
						1137	4	7971	9						
12	61969 X	56320	-0-	-5649	-0-	2035	1	46753	2	N	6372	6368	0		282
						523	4	7009	9						
01	61969 X	52031	-0-	-9938	-0-	1857	1	43139	2	N	5902	5936	0		248
						543	4	6492	9						
02	63168 X	8095	-0-	-55073	-0-	1579	1	983	2	N	4877	4868	0		257
						168	4	5365	9						
03	69936 X	43747	-0-	-26189	-0-	1740	1	36158	2	N	5228	5244	0		241
						98	4	5751	9						

SOIXANTE QUINZE A WELL #: 1H RRCID -> 299050 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8675 - 17926															
10	22785 X	18595	-0-	-4190	-0-	1462	1	14075	2	N	2701	2722	0		54
						87	4	2971	9						
11	22050 X	15347	-0-	-6703	-0-	1258	1	11378	2	N	2390	2403	0		41
						82	4	2629	9						
12	22165 X	246	-0-	-21919	-0-	20	1	174	2	N	35	76	0		-0-
						13	4	39	9						
01	20491 X	-0-	-0-	-20491	-0-					N	-0-				-0-
02	16800 X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	-0-				-0-
03	18600 X	1069	-0-	-17531	-0-	51	1	505	2	N	461	459	0		2
						6	4	507	9						

GARCIA B UNIT WELL #: 32H RRCID -> 299062 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8900 - 18751															
10	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	255	1	2469	2	N	2024	2034	0		45
						20	4	2226	9						
11	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	730	1	6557	2	N	1857	1869	0		33
						38	4	2043	9						
12	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	1063	1	4850	2	N	1565	1571	0		27
						70	4	1722	9						
01	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	3704	1	3720	2	N	1821	1808	0		40
						42	4	2003	9						
02	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	875	1	6923	2	N	1581	1605	0		16
						30	4	1739	9						
03	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	810	1	7856	2	N	1577	1574	0		19
						70	4	1735	9						

GARCIA B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299072 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9009 - 19112															
10	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	193	1	1720	2	N	609	614	0		12
						16	4	670	9						
11	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	93	1	849	2	N	518	521	0		9
						5	4	570	9						
12	1085 X	884	-0-	-201	-0-	87	1	389	2	N	365	365	0		9
						6	4	402	9						
01	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	562	1	395	2	N	400	405	0		4
						4	4	440	9						
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	421	2	N	372	371	0		5
						1	4	409	9						
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	94	1	908	2	N	403	404	0		4
						9	4	443	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
ZAPPENDUSTER B WELL #: 2H RRCID -> 299076 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9701 - 22947														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	131741 X	131741	-0-	-0-	-0-	4962	1	96308	2	N	26599	26693	1	-0-
						1212	4	29259	9					
11	117097 X	117097	-0-	-0-	-0-	4796	1	86545	2	N	22821	22805	1	16
						653	4	25103	9					
12	186196 X	186196	-0-	-0-	-0-	7554	1	143646	2	N	31079	30830	1	265
						809	4	34187	9					
01	152542 X	152542	-0-	-0-	-0-	6913	1	122426	2	N	20455	20461	1	259
						702	4	22501	9					
02	106870 X	106870	-0-	-0-	-0-	5071	1	84002	2	N	15284	15423	1	120
						985	4	16812	9					
03	111483 X	111483	-0-	-0-	-0-	5845	1	90352	2	N	13790	13701	1	209
						117	4	15169	9					
ZAPPENDUSTER C WELL #: 3H RRCID -> 299077 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9869 - 24395														
10	126896 X	126896	-0-	-0-	-0-	4912	1	94970	2	N	23335	23411	1	-0-
						1345	4	25669	9					
11	131415 X	131415	-0-	-0-	-0-	5629	1	101499	2	N	21325	21302	1	23
						829	4	23458	9					
12	117408 X	117408	-0-	-0-	-0-	4883	1	92768	2	N	17518	17385	1	156
						487	4	19270	9					
01	95508 X	95508	-0-	-0-	-0-	4354	1	75993	2	N	13340	13269	1	227
						487	4	14674	9					
02	92629 X	92629	-0-	-0-	-0-	4512	1	74801	2	N	11329	11468	1	88
						854	4	12462	9					
03	92535 X	92535	-0-	-0-	-0-	4935	1	76303	2	N	10180	10111	1	157
						99	4	11198	9					
HIXON 3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299079 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10027 - 15154														
10	2139 X	1810	-0-	-329	-0-	230	1	1299	2	N	242	246	0	19
						15	4	266	9					
11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	210	1	1000	2	N	272	275	0	16
						41	4	299	9					
12	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	254	1	1121	2	N	217	222	0	11
						76	4	239	9					
01	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	214	1	841	2	N	206	199	0	18
						82	4	227	9					
02	1456 N	1179	-0-	-277	-0-	177	1	736	2	N	203	204	0	17
						43	4	223	9					
03	1705 N	1355	-0-	-350	-0-	218	1	887	2	N	209	207	0	19
						20	4	230	9					
RITCHIE FARMS WELL #: 169H RRCID -> 299082 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8390 - 17759														
10	3193 X	2397	-0-	-796	-0-	28	1	1991	2	N	344	342	0	51
						378	9							
11	2760 X	1732	-0-	-1028	-0-	28	1	1406	2	N	253	250	0	54
						20	4	278	9					
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	41	1	2808	2	N	622	600	0	76
						38	4	684	9					
01	3286 X	3054	-0-	-232	-0-	41	1	2499	2	N	459	491	0	44
						9	4	505	9					
02	2968 X	2297	-0-	-671	-0-	26	1	1702	2	N	517	486	0	75
						569	9							
03	3565 X	2735	-0-	-830	-0-	50	1	2195	2	N	445	435	0	85
						490	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
HINOJOSA A UNIT WELL #: 26H RRCID -> 299083 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7722 - 12893															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1023 X	979	-0-	-44	-0-	199	1	499	2	N	240	241	0		33
						17	4	264	9						
11	1590 X	1191	-0-	-399	-0-	211	1	694	2	N	217	211	0		39
						47	4	239	9						
12	1643 X	1034	-0-	-609	-0-	263	1	518	2	N	209	215	0		33
						23	4	230	9						
01	1550 X	1291	-0-	-259	-0-	273	1	781	2	N	213	214	0		32
						3	4	234	9						
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	340	1	643	2	N	195	191	0		36
						3	4	215	9						
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	290	1	761	2	N	253	259	0		30
						7	4	278	9						
RITCHIE FARMS WELL #: 165H RRCID -> 299097 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8197 - 17937															
10	4247 X	3111	-0-	-1136	-0-	37	1	2617	2	N	415	407	0		59
						457	9								
11	3360 X	1597	-0-	-1763	-0-	24	1	1218	2	N	307	299	0		67
						17	4	338	9						
12	3689 X	3634	-0-	-55	-0-	44	1	2984	2	N	510	532	0		45
						45	4	561	9						
01	3689 X	3540	-0-	-149	-0-	48	1	2978	2	N	465	460	0		50
						2	4	512	9						
02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	47	1	2818	2	N	427	412	0		65
						470	9								
03	3627 X	3510	-0-	-117	-0-	67	1	2948	2	N	450	436	0		79
						495	9								
MALTSBERGER WELL #: 152H RRCID -> 299104 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10070 - 20125															
10	31930 X	23023	-0-	-8907	-0-	975	1	18647	2	N	2982	2965	0		121
						121	4	3280	9						
11	26040 X	22078	-0-	-3962	-0-	969	1	17589	2	N	2880	2875	0		126
						352	4	3168	9						
12	24707 X	20951	-0-	-3756	-0-	1038	1	16497	2	N	2938	2940	0		124
						184	4	3232	9						
01	23498 X	20768	-0-	-2730	-0-	1030	1	16488	2	N	2770	2751	0		143
						203	4	3047	9						
02	20944 X	3903	-0-	-17041	-0-	986	1	431	2	N	2195	2218	0		120
						71	4	2415	9						
03	23033 X	20084	-0-	-2949	-0-	1107	1	16283	2	N	2408	2400	0		128
						45	4	2649	9						
SOIXANTE QUINZE B WELL #: 2H RRCID -> 299111 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8850 - 19001															
10	22165 X	16387	-0-	-5778	-0-	1243	1	12110	2	N	2682	2694	0		57
						84	4	2950	9						
11	21450 X	16646	-0-	-4804	-0-	1376	1	12436	2	N	2495	2510	0		42
						89	4	2745	9						
12	19282 X	5459	-0-	-13823	-0-	430	1	3944	2	N	959	1001	0		-0-
						30	4	1055	9						
01	19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-					N	-0-				-0-
02	15540 X	156	-0-	-15384	-0-	16	1	138	2	N	1	1	0		-0-
						1	4	1	9						
03	17205 X	107	-0-	-17098	-0-	10	1	93	2	N	3	2	0		1
						1	4	3	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886																
COTULLA EAST A ALLOCATION WELL #: 12H RRCID -> 299115 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8650 - 16335																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		5580 X	4147	-0-	-1433	-0-	259 1	2570 2	17 4	1301 9	N	1183	1174	0		35
11		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	423 1	3723 2	24 4	1280 9	N	1164	1179	0		20
12		3658 X	3243	-0-	-415	-0-	372 1	2047 2	22 4	802 9	N	729	745	0		4
01		2418 X	1053	-0-	-1365	-0-	55 1	77 2	921 9		N	837	830	0		11
02		2184 X	1291	-0-	-893	-0-	16 1	148 2	1 4	1126 9	N	1024	1016	0		19
03		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	54 1	535 2	7 4	2932 9	N	2665	2648	0		36
MALTSBERGER UNIT D WELL #: 106H RRCID -> 299122 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 9964 - 20413																
10		2666 X	2363	-0-	-303	-0-	362 1	1885 2	6 4	110 9	N	100	89	0		11
11		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	452 1	2076 2	16 4	120 9	N	109	114	0		6
12		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	401 1	2587 2	34 4	133 9	N	121	117	0		10
01		2573 X	1515	-0-	-1058	-0-	257 1	1185 2	9 4	64 9	N	58	68	0		-0-
02		2492 X	2004	-0-	-488	-0-	464 1	1499 2	34 4	7 9	N	6	6	0		-0-
03		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	749 1	1835 2	41 4	41 9	N	37	23	0		14
ALTITO B WELL #: 37H RRCID -> 299123 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 10022 PERF.10174 - 20176																
10		13454 X	12713	-0-	-741	-0-	767 1	10132 2	41 4	1773 9	N	1612	1619	0		37
11		14160 X	12627	-0-	-1533	-0-	841 1	9851 2	97 4	1838 9	N	1671	1664	0		44
12		15345 X	12022	-0-	-3323	-0-	806 1	9489 2	24 4	1703 9	N	1548	1545	0		47
01		15345 X	11694	-0-	-3651	-0-	705 1	9189 2	30 4	1770 9	N	1609	1605	0		51
02		11788 X	9578	-0-	-2210	-0-	645 1	7560 2	85 4	1288 9	N	1171	1147	0		75
03		13051 X	12259	-0-	-792	-0-	908 1	9350 2	174 4	1827 9	N	1661	1686	0		50
CUTTHROAT B WELL #: 2H RRCID -> 299152 COMPL. DATE 05/16/2025 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10090 - 22376																
10		101738 X	101738	-0-	-0-	-0-	5257 1	73557 2	100 4	22824 9	N	20749	20783	0		488
11		103587 X	103587	-0-	-0-	-0-	5586 1	77438 2	234 4	20329 9	N	18481	18503	0		466
12		86229 X	86229	-0-	-0-	-0-	4670 1	62674 2	938 4	17947 9	N	16315	16357	0		424
01		106760 X	106760	-0-	-0-	-0-	5512 1	83944 2	143 4	17161 9	N	15601	15551	0		474
02		83121 X	83121	-0-	-0-	-0-	8965 1	59691 2	1576 4	12889 9	N	11717	11592	0		599
03		89522 X	89522	-0-	-0-	-0-	4859 1	70404 2	2800 4	11459 9	N	10417	10847	0		169

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886											
HIXON-CARDEN			WELL #: 2H		RRCID -> 299153		COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9536 - 14608			
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
10	1240 X	316	-0-	-924	-0-	148 1	134 2	24 9	N	22	33 0			2
11	990 X	321	-0-	-669	-0-	158 1	125 2	18 9	N	16	8 0			10
12	682 X	170	-0-	-512	-0-	70 1	51 2	16 4	N	30	31 0			9
01	682 X	477	-0-	-205	-0-	230 1	172 2	14 4	N	55	50 0			14
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	240 1	164 2	19 4	N	91	93 0			12
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	12 0			-0-
CUTTHROAT C			WELL #: 3H		RRCID -> 299154		COMPL. DATE 05/15/2025				TOTAL DEPTH 10031 PERF. 10030 - 20876			
10	79419 X	79419	-0-	-0-	-0-	4058 1	56788 2	76 4	N	16815	16852 0			383
11	77012 X	77012	-0-	-0-	-0-	4262 1	56801 2	119 4	N	14391	14426 0			348
12	66894 X	66894	-0-	-0-	-0-	3656 1	48773 2	806 4	N	12417	12413 0			352
01	80227 X	80227	-0-	-0-	-0-	4090 1	62275 2	105 4	N	12506	12457 0			401
02	64466 X	64466	-0-	-0-	-0-	6845 1	45797 2	1200 4	N	9658	9555 0			504
03	69079 X	69079	-0-	-0-	-0-	3686 1	53394 2	2117 4	N	8984	9337 0			151
WHITWELL L UNIT			WELL #: 66H		RRCID -> 299278		COMPL. DATE 07/17/2018				TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8341 - 14515			
10	27577 X	27577	-0-	-0-	-0-	20154 2	69 4	7354 9	N	6685	6801 0			212
11	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	6291 2	693 4	4480 9	N	4073	3938 0			347
12	20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	6 1	13445 2	647 4	N	6113	6273 0			187
01	20915 X	20915	-0-	-0-	-0-	15052 2	234 4	5629 9	N	5117	5122 0			182
02	17154 X	17154	-0-	-0-	-0-	36 1	12665 2	139 4	N	3922	3856 0			248
03	17814 X	17814	-0-	-0-	-0-	6 1	13273 2	313 4	N	3838	3970 0			116
WHITWELL H UNIT			WELL #: 54H		RRCID -> 299279		COMPL. DATE 07/15/2018				TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8057 - 14358			
10	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	5226 2	19 4	920 9	N	836	829 0			26
11	5670 X	4271	-0-	-1399	-0-	3245 2	254 4	772 9	N	702	698 0			30
12	6262 X	5496	-0-	-766	-0-	2 1	4220 2	217 4	N	961	956 0			35
01	7688 X	5804	-0-	-1884	-0-	4748 2	75 4	981 9	N	892	893 0			34
02	6944 X	5549	-0-	-1395	-0-	12 1	4556 2	49 4	N	847	849 0			32
03	6169 X	5909	-0-	-260	-0-	2 1	4842 2	118 4	N	861	866 0			27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886													
WHITWELL L UNIT WELL #: 64H RRCID -> 299280 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8432 - 14724													
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	
10	30500 X	30500	-0-	-0-	-0-	21884	2 73 4	N		7766	7948 0	23	
						8543	9						
11	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	5760	2 619 4	N		4664	4349 0	338	
						5130	9						
12	22286 X	22286	-0-	-0-	-0-	6	1 14833 2	N		6156	6282 0	212	
						675	4 6772 9						
01	23421 X	23421	-0-	-0-	-0-	17161	2 264 4	N		5451	5477 0	186	
						5996	9						
02	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	40	1 14091 2	N		4716	4727 0	175	
						155	4 5188 9						
03	19782 X	19782	-0-	-0-	-0-	7	1 14392 2	N		4585	4621 0	139	
						339	4 5044 9						
RITCHIE FARMS WELL #: 167H RRCID -> 299312 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8032 - 17907													
10	5177 X	3499	-0-	-1678	-0-	39	1 2768 2	N		629	606 0	94	
						692	9						
11	3750 X	1393	-0-	-2357	-0-	22	1 863 2	N		459	456 0	97	
						3	4 505 9						
12	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	49	1 3324 2	N		727	759 0	65	
						47	4 800 9						
01	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	58	1 3561 2	N		658	654 0	69	
						12	4 724 9						
02	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	54	1 3257 2	N		556	530 0	95	
						612	9						
03	4030 X	3077	-0-	-953	-0-	52	1 2308 2	N		652	627 0	120	
						717	9						
SCOTT-WILKINSON K UNIT WELL #: 10H RRCID -> 299326 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8265 - 14749													
10	2046 X	1510	-0-	-536	-0-	1041	2 1 4	N		425	426 0	29	
						468	9						
11	2130 X	322	-0-	-1808	-0-	171	2 1 4	N		136	136 0	29	
						150	9						
12	2201 X	720	-0-	-1481	-0-	331	2 1 4	N		353	370 0	12	
						388	9						
01	2139 X	1055	-0-	-1084	-0-	595	2 1 4	N		417	429 0	-0-	
						459	9						
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	638	2 15 4	N		467	451 0	16	
						514	9						
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1165	2 56 4	N		543	543 0	16	
						597	9						
CUTTHROAT D WELL #: 4H RRCID -> 299359 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 9752 PERF.10005 - 22451													
10	99877 X	99877	-0-	-0-	-0-	5133	1 71712 2	N		20850	20819 0	526	
						97	4 22935 9						
11	94763 X	94763	-0-	-0-	-0-	5111	1 69614 2	N		18142	18238 0	430	
						82	4 19956 9						
12	83999 X	83999	-0-	-0-	-0-	4553	1 61411 2	N		15524	15535 0	419	
						959	4 17076 9						
01	105761 X	105761	-0-	-0-	-0-	5468	1 83270 2	N		15347	15278 0	488	
						141	4 16882 9						
02	82700 X	82700	-0-	-0-	-0-	8957	1 59525 2	N		11498	11395 0	591	
						1570	4 12648 9						
03	89162 X	89162	-0-	-0-	-0-	4872	1 70582 2	N		9854	10306 0	139	
						2869	4 10839 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
RITCHIE FARMS WELL #: 163H RRCID -> 299443 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7978 - 17894														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	5673 X	4333	-0-	-1340	-0-	51	1	3623	2	N	599	580	0	88
						659	9							
11	5010 X	1605	-0-	-3405	-0-	30	1	1141	2	N	391	401	0	78
						4	4	430	9					
12	5146 X	5008	-0-	-138	-0-	61	1	4164	2	N	658	676	0	60
						59	4	724	9					
01	5859 X	3186	-0-	-2673	-0-	44	1	2736	2	N	360	372	0	48
						10	4	396	9					
02	5292 X	4520	-0-	-772	-0-	64	1	3871	2	N	532	492	0	88
						585	9							
03	5022 X	4149	-0-	-873	-0-	76	1	3547	2	N	478	481	0	85
						526	9							
RITCHIE FARMS WELL #: 102H RRCID -> 299447 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8427 - 15140														
10	1488 X	922	-0-	-566	-0-	74	1	193	2	N	573	569	0	28
						25	4	630	9					
11	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	429	1	919	2	N	606	592	0	42
						50	4	667	9					
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	1273	1	2039	2	N	579	581	0	40
						129	4	637	9					
01	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	956	1	1500	2	N	585	577	0	48
						125	4	644	9					
02	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	466	1	872	2	N	610	616	0	42
						109	4	671	9					
03	4092 X	1592	-0-	-2500	-0-	320	1	621	2	N	579	577	0	44
						14	4	637	9					
ALTITO A 3031 WELL #: 1H RRCID -> 299453 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9410 - 20501														
10	13823 X	13823	-0-	-0-	-0-	888	1	8568	2	N	3921	3959	0	72
						54	4	4313	9					
11	15715 X	15715	-0-	-0-	-0-	1115	1	10116	2	N	4013	4013	0	72
						70	4	4414	9					
12	15914 X	15914	-0-	-0-	-0-	2288	1	9267	2	N	3852	3867	0	57
						122	4	4237	9					
01	24368 X	24368	-0-	-0-	-0-	9870	1	10554	2	N	3475	3459	0	73
						121	4	3823	9					
02	20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	1999	1	15566	2	N	2784	2833	0	24
						68	4	3062	9					
03	21200 X	21200	-0-	-0-	-0-	1661	1	16088	2	N	2998	2982	0	40
						153	4	3298	9					
ROCKY COMFORT-HIXON B ALLOCATION WELL #: 37H RRCID -> 299463 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9113 - 24870														
10	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	352	1	3253	2	N	951	935	0	147
						31	4	1046	9					
11	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	295	1	2901	2	N	965	984	0	128
						204	4	1062	9					
12	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	368	1	3239	2	N	981	960	0	149
						244	4	1079	9					
01	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	384	1	3344	2	N	961	927	0	183
						145	4	1057	9					
02	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	334	1	2859	2	N	875	913	0	145
						291	4	963	9					
03	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	443	1	3256	2	N	982	992	0	135
						384	4	1080	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 80H		RRCID -> 299493		COMPL. DATE 11/11/2017		TOTAL DEPTH 7493		PERF. 8226 - 14979					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	1015	1	2734	2	N	489	491	0		20
						85	4	538	9						
11	2760 X	601	-0-	-2159	-0-	138	1	314	2	N	125	145	0		-0-
						11	4	138	9						
12	2883 X	29	-0-	-2854	-0-	2	1	3	2	N	22	6	0		16
						24	9								
01	2883 X	1490	-0-	-1393	-0-	374	1	578	2	N	440	422	0		34
						54	4	484	9						
02	3948 X	1517	-0-	-2431	-0-	318	1	703	2	N	402	417	0		19
						54	4	442	9						
03	4371 X	2059	-0-	-2312	-0-	334	1	1084	2	N	504	494	0		29
						87	4	554	9						

MALTSBERGER UNIT A-1		WELL #: 94H		RRCID -> 299589		COMPL. DATE 04/04/2021		TOTAL DEPTH 9719		PERF. 9788 - 17603					
10	3224 X	3191	-0-	-33	-0-	1591	1	182	2	N	791	790	0		35
						548	4	870	9						
11	3450 X	3140	-0-	-310	-0-	1622	1	153	2	N	741	741	0		35
						550	4	815	9						
12	3565 X	3107	-0-	-458	-0-	1723	1	209	2	N	789	768	0		56
						307	4	868	9						
01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	1907	1	538	2	N	767	778	0		45
						357	4	844	9						
02	2940 X	2469	-0-	-471	-0-	1466	1	101	2	N	661	668	0		38
						175	4	727	9						
03	3255 X	2707	-0-	-548	-0-	1377	1	95	2	N	717	709	0		46
						446	4	789	9						

MALTSBERGER UNIT A-1		WELL #: 95H		RRCID -> 299590		COMPL. DATE 04/05/2021		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 9812 - 17549					
10	4216 X	3684	-0-	-532	-0-	1861	1	213	2	N	910	919	0		37
						609	4	1001	9						
11	4410 X	3323	-0-	-1087	-0-	1800	1	170	2	N	670	682	0		25
						616	4	737	9						
12	4557 X	3130	-0-	-1427	-0-	1834	1	222	2	N	676	654	0		47
						330	4	744	9						
01	4526 X	3719	-0-	-807	-0-	2036	1	568	2	N	658	670	0		35
						391	4	724	9						
02	3332 X	2441	-0-	-891	-0-	1516	1	105	2	N	581	577	0		39
						181	4	639	9						
03	3689 X	2694	-0-	-995	-0-	1535	1	108	2	N	523	522	0		40
						476	4	575	9						

MUMME RANCH ALLOCATION C		WELL #: 103H		RRCID -> 299603		COMPL. DATE 10/23/2018		TOTAL DEPTH 10121		PERF.10657 - 21316					
10	9362 X	9062	-0-	-300	-0-	2018	1	4461	2	N	2241	2214	0		194
						118	4	2465	9						
11	9060 X	8470	-0-	-590	-0-	2087	1	3953	2	N	2134	2119	0		209
						83	4	2347	9						
12	9021 X	5661	-0-	-3360	-0-	1450	1	1651	2	N	2275	2200	0		284
						57	4	2503	9						
01	9083 X	5250	-0-	-3833	-0-	1233	1	1441	2	N	2265	2307	0		242
						84	4	2492	9						
02	8204 X	2324	-0-	-5880	-0-	143	1	161	2	N	1826	1890	0		178
						11	4	2009	9						
03	9052 X	5587	-0-	-3465	-0-	1520	1	1804	2	N	1803	1826	0		155
						280	4	1983	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS L UNIT WELL #: 79H RRCID -> 299619 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8626 - 16382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	8	3	0	6
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-				N	-0-	6	0	-0-
12	3875 X	694	-0-	-3181	-0-	100	1	90	N	450	233	0	217
						9	4	495					
01	37848 X	37848	-0-	-0-	-0-	3523	1	8759	N	22471	21909	0	779
						848	4	24718					
02	31911 X	31911	-0-	-0-	-0-	4438	1	10448	N	14843	14997	0	625
						698	4	16327					
03	40852 X	40852	-0-	-0-	-0-	5613	1	18571	N	13907	13805	0	727
						1370	4	15298					

ROCKY COMFORT-HIXON A ALLOCATION WELL #: 35H RRCID -> 299644 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9256 - 24519

10	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	390	1	3584	N	1056	944	0	239
						34	4	1162					
11	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	612	1	5941	N	1195	1297	0	137
						377	4	1315					
12	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	632	1	5599	N	1002	982	0	157
						398	4	1102					
01	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	665	1	5793	N	1044	1010	0	191
						274	4	1148					
02	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	525	1	4493	N	959	994	0	156
						507	4	1055					
03	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	457	1	3474	N	988	1001	0	143
						321	4	1087					

ALTITO B WELL #: 32H RRCID -> 299652 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 10325 - 20326

10	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	668	1	8791	N	1427	1439	0	27
						36	4	1570					
11	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	593	1	6875	N	1232	1215	0	44
						67	4	1355					
12	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	593	1	7044	N	1352	1394	0	2
						12	4	1487					
01	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	563	1	7354	N	1516	1481	0	37
						23	4	1668					
02	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	541	1	6453	N	813	816	0	34
						51	4	894					
03	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	827	1	8283	N	1329	1285	0	78
						127	4	1462					

ROCKY COMFORT-HIXON UNIT WELL #: 39H RRCID -> 299709 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 9253 - 19558

10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	317	1	2915	N	521	515	0	80
						28	4	573					
11	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	296	1	2883	N	553	561	0	72
						178	4	608					
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	356	1	3139	N	568	555	0	85
						216	4	625					
01	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	344	1	2983	N	569	549	0	105
						132	4	626					
02	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	288	1	2488	N	518	539	0	84
						206	4	570					
03	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	416	1	3106	N	547	549	0	82
						336	4	602					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS L UNIT WELL #: 81H RRCID -> 299806 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8390 - 16044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	720800					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	720800					N	1	1	0			-0-
12	0 W	62	-0-	62	720862	4	1	5	2	N	48	23	0			25
01	0 W	28658	-0-	28658	749520	2068	1	5119	2	N	19072	18424	0			673
02	0 W	22579	-0-	22579	772099	492	4	20979	9							
03	0 W	24534	-0-	24534	796633	1935	1	4467	2	N	14455	14470	0			658
						276	4	15901	9							
						2754	1	9203	2	N	10854	10955	0			557
						638	4	11939	9							

ALTITO B WELL #: 137H RRCID -> 299961 COMPL. DATE 08/19/2025 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10340 - 23741

10	DELQ PR	87141	-0-	87141	152871	3589	1	47334	2	N	32741	32838	0			749
11	245355 X	92484	-0-	-152871	-0-	203	4	36015	9							
12	104245 X	104245	-0-	-0-	-0-	4622	1	53830	2	N	30452	30438	0			763
01	112991 X	112991	-0-	-0-	-0-	535	4	33497	9							
02	88635 X	88635	-0-	-0-	-0-	5530	1	65544	2	N	30004	29948	0			819
03	79896 X	79896	-0-	-0-	-0-	167	4	33004	9							
						5959	1	77769	2	N	26376	26427	0			768
						249	4	29014	9							
						5168	1	60555	2	N	20184	20184	0			768
						710	4	22202	9							
						5095	1	54660	2	N	17460	17303	0			925
						935	4	19206	9							

RITCHIE FARMS WELL #: 161H RRCID -> 300042 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8041 - 18260

10	42780 X	5062	-0-	-37718	-0-	58	1	4210	2	N	722	695	0			105
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	794	9									
12	6107 X	5801	-0-	-306	-0-	54	1	2714	2	N	523	517	0			111
01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	39	4	575	9							
02	4984 X	4591	-0-	-393	-0-	71	1	4861	2	N	732	785	0			58
03	5797 X	2224	-0-	-3573	-0-	64	4	805	9							
						93	1	5656	2	N	940	909	0			89
						17	4	1034	9							
						63	1	3856	2	N	611	624	0			76
						672	9									
						44	1	1953	2	N	206	224	0			58
						227	9									

ALTITO A E WELL #: 264H RRCID -> 300184 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9505 - 19551

10	26242 X	26242	-0-	-0-	-0-	2352	1	17028	2	N	6012	6061	0			331
11	21475 X	21475	-0-	-0-	-0-	249	4	6613	9							
12	19605 X	19605	-0-	-0-	-0-	2138	1	13058	2	N	5157	5163	0			325
01	17741 X	17741	-0-	-0-	-0-	606	4	5673	9							
02	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	1368	1	12525	2	N	4943	4950	0			318
03	21532 X	21532	-0-	-0-	-0-	275	4	5437	9							
						2035	1	9642	2	N	5202	5138	0			382
						342	4	5722	9							
						2095	1	10856	2	N	3709	3722	0			369
						295	4	4080	9							
						2737	1	14061	2	N	3865	3863	0			371
						482	4	4252	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 19H		RRCID -> 300229		COMPL. DATE 09/08/2018		TOTAL DEPTH		9991 PERF.10298 - 20516					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	37014 X	2886	-0-	-34128	-0-	960	1	1213	2	Y	634	626	1		269
11	35820 X	4774	-0-	-31046	-0-	1367	1	2708	2	Y	629	631	1		267
12	3813 X	2213	-0-	-1600	-0-	117	1	1649	2	Y	376	357	0	246	40
01	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	334	1	3143	2	Y	682	522	0	73	127
02	4452 X	4206	-0-	-246	-0-	1180	1	2270	2	Y	527	310	0	278	66
03	4929 X	3726	-0-	-1203	-0-	185	1	2678	2	Y	696	720	0	29	13
HIXON		WELL #: 15H		RRCID -> 300230		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH		9918 PERF.10181 - 14084					
10	34348 X	2092	-0-	-32256	-0-	771	1	1051	2	Y	235	220	1		99
11	33240 X	1709	-0-	-31531	-0-	539	1	951	2	Y	196	208	1		87
12	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	758	1	520	2	Y	248	223	1		112
01	1395 X	158	-0-	-1237	-0-	96	1	38	2	Y	22	126	1		8
02	1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-	8	1		-0-
03	3100 N	12178	-0-	9078	9078	1149	1	5265	2	Y	4995	4539	1		456
HIXON		WELL #: 6H		RRCID -> 300231		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH		11648 PERF.10110 - 14204					
10	24459 X	773	-0-	-23686	-0-	287	1	397	2	Y	76	70	1		34
11	23670 X	568	-0-	-23102	-0-	177	1	313	2	Y	70	74	1		30
12	682 X	450	-0-	-232	-0-	209	1	146	2	Y	86	79	1		37
01	682 X	31	-0-	-651	-0-	17	1	7	2	Y	6	41	1		2
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
03	3100 N	12395	-0-	9295	9295	1167	1	5216	2	Y	5223	4715	1		508
HIXON		WELL #: 20H		RRCID -> 300232		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH		9917 PERF.10243 - 20413					
10	24831 X	2735	-0-	-22096	-0-	868	1	1079	2	Y	704	662	1		306
11	24030 X	3376	-0-	-20654	-0-	965	1	1631	2	Y	704	715	1		295
12	3162 X	2095	-0-	-1067	-0-	107	1	1506	2	Y	406	385	0	272	44
01	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	320	1	3066	2	Y	720	553	0	78	133
02	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	1137	1	2389	2	Y	775	482	0	343	83
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	171	1	2471	2	Y	775	802	0	42	14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A-1		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 193H		RRCID -> 300247		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 9657 - 16985					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	44144 X	617	-0-	-43527	-0-	77 1	92 2	2 4	446 9	Y	405	409 0			28
11	42720 X	545	-0-	-42175	-0-	48 1	63 2	3 4	431 9	Y	392	402 0			18
12	562 X	562	-0-	-0-	-0-	128 1	108 2	17 4	309 9	Y	281	281 0			18
01	691 X	691	-0-	-0-	-0-	18 1	17 2	4 4	652 9	Y	593	562 0			49
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	87 1	95 2	15 4	464 9	Y	422	443 0			28
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	182 1	91 2	29 4	460 9	Y	418	394 0			52

ALTITO B		WELL #: 341H		RRCID -> 300338		COMPL. DATE 08/19/2025		TOTAL DEPTH 9965		PERF.10515 - 23651					
10	DELQ PR	86558	-0-	86558	86558	3450 1	45557 2	195 4	37356 9	N	33960	33979 0			844
11	183516 X	96958	-0-	-86558	-0-	4771 1	55791 2	577 4	35819 9	N	32563	32588 0			819
12	110514 X	110514	-0-	-0-	-0-	5786 1	69167 2	165 4	35396 9	N	32178	32042 0			955
01	128660 X	128660	-0-	-0-	-0-	6768 1	88334 2	282 4	33276 9	N	30251	30349 0			857
02	99174 X	99174	-0-	-0-	-0-	5781 1	67743 2	794 4	24856 9	N	22596	22589 0			864
03	88711 X	88711	-0-	-0-	-0-	5747 1	61235 2	1070 4	20659 9	N	18781	19362 0			283

ALTITO A		WELL #: 201H		RRCID -> 300410		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 9269		PERF. 9507 - 13843					
10	13299 X	149	-0-	-13150	-0-	35 1	31 2	2 4	81 9	Y	74	74 0			7
11	12870 X	194	-0-	-12676	-0-	61 1	70 2	6 4	57 9	Y	52	55 0			4
12	13299 X	282	-0-	-13017	-0-	114 1	88 2	28 4	52 9	Y	47	42 0			9
01	170 X	170	-0-	-0-	-0-	22 1	21 2	5 4	122 9	Y	111	103 0			17
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	81 1	84 2	7 4	134 9	Y	122	130 0			9
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	21 1	20 2	1 4	145 9	Y	132	133 0			8

ALTITO A 22B UNIT		WELL #: 221H		RRCID -> 300411		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 9578 - 15153					
10	15438 X	368	-0-	-15070	-0-	38 1	283 2	3 4	44 9	Y	40	44 0			-0-
11	14940 X	43	-0-	-14897	-0-	1 1	6 2	36 9		Y	33	30 0			3
12	15438 X	185	-0-	-15253	-0-	14 1	115 2	3 4	53 9	Y	48	50 0			1
01	286 X	286	-0-	-0-	-0-	30 1	165 2	5 4	86 9	Y	78	73 0			6
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15 1	83 2	2 4	51 9	Y	46	49 0			3
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	36 1	208 2	7 4	39 9	Y	35	23 0			15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
 PENA-BUTTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300442 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9639 - 14315

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-						N	-0-				-0-
11	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-						N	-0-				-0-
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-						N	-0-				-0-
01	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-						N	-0-				-0-
02	4116 X	-0-	-0-	-4116	-0-						N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

FROIDETERRE C WELL #: 3H RRCID -> 300652 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 8563 PERF. N/A

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	22021	-0-	22021	22021	819	1	8337	2	N	11663	11404	0			259
						36	4	12829	9							
03	SHUT IN	69530	-0-	69530	91551	2890	1	30665	2	N	32460	32296	0			423
						269	4	35706	9							

FROIDETERRE D WELL #: 4H RRCID -> 300654 COMPL. DATE 09/17/2025 TOTAL DEPTH 8566 PERF. N/A

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	16414	-0-	16414	16414	605	1	6147	2	N	8759	8558	0			201
						27	4	9635	9							
03	SHUT IN	51730	-0-	51730	68144	2059	1	21845	2	N	25122	24999	0			324
						192	4	27634	9							

FROIDETERRE A WELL #: 1H RRCID -> 300663 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 8597 PERF. N/A

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	17946	-0-	17946	17946	685	1	6939	2	N	9356	9143	0			213
						30	4	10292	9							
03	SHUT IN	56187	-0-	56187	74133	2281	1	24206	2	N	26806	26658	0			361
						213	4	29487	9							

LITTLE WILLIE A WELL #: 1H RRCID -> 300690 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 10127 PERF. N/A

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	SHUT IN	1494464	-0-	1494464	1494464	45032	1	662844	2	N	637364	595764	0			41600
						85488	4	701100	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
VERDUN OIL EF II LLC		//CONT.// 102886														
LITTLE WILLIE B		WELL #: 2H		RRCID -> 300700		COMPL. DATE 10/03/2025		TOTAL DEPTH 10105 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
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT-IN	1536408	-0-	1536408	1536408	48100	1	712504	2	N	624156	584792	0			39364
						89232	4	686572	9							

RITCHIE FARMS		WELL #: 1001H		RRCID -> 300707		COMPL. DATE 11/17/2025		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A								
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDITE A		WELL #: 1H		RRCID -> 300722		COMPL. DATE 06/20/2025		TOTAL DEPTH 8846 PERF. N/A								
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROIDETERRE B		WELL #: 2H		RRCID -> 300764		COMPL. DATE 09/02/2025		TOTAL DEPTH 8529 PERF. N/A								
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	22154	-0-	22154	22154	801	1	8216	2	N	11913	11650	0			263
						33	4	13104	9							
03	SHUT IN	70424	-0-	70424	92578	2875	1	30490	2	N	33445	33236	0			472
						269	4	36790	9							

TRENCH RABBIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 300768		COMPL. DATE 06/12/2025		TOTAL DEPTH 8517 PERF. N/A								
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE FARMS		WELL #: 1002H		RRCID -> 300772		COMPL. DATE 11/24/2025		TOTAL DEPTH 7796 PERF. N/A								
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
FW EAGLE FORD I, LLC		//CONT.// 103899													
MEDINA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 287780		COMPL. DATE 04/24/2018				TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
10	2108 X	1822	-0-	-286	-0-	125	1	1259	3	Y	398	468	1		54
11	2040 X	1561	-0-	-479	-0-	438	9	980	3	Y	402	344	1		112
12	2108 X	1338	-0-	-770	-0-	442	9	888	3	Y	308	342	1		78
01	1829 X	1364	-0-	-465	-0-	111	1	730	3	Y	474	388	1		164
02	1652 X	888	-0-	-764	-0-	339	9	491	3	Y	283	355	1		92
03	1829 X	950	-0-	-879	-0-	521	9	478	3	Y	387	422	1	1 6	56
						86	1								
						311	9								
						46	1								
						426	9								
MEDINA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287965		COMPL. DATE 11/08/2014				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385					
10	1736 N	1385	-0-	-351	-0-	355	1	777	3	Y	230	297	1		46
11	1530 N	1449	-0-	-81	-0-	253	9	760	3	Y	330	244	1		132
12	1674 N	1522	-0-	-152	-0-	326	1	834	3	Y	353	431	1		54
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	363	9	686	3	Y	314	249	1		119
02	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	300	1	700	3	Y	301	314	1		106
03	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	388	9	834	3	Y	331	366	1	1 6	70
						424	1								
						345	9								
						540	1								
						331	9								
						527	1								
						364	9								
MEDINA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288199		COMPL. DATE 06/25/2015				TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	1 6	145
11	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	131	1	1099	3	N	411	192	1		364
12	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	452	9	999	3	N	346	569	1		141
01	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	69	1	709	3	N	288	9	1		420
02	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	381	9	6171	3	N	688	781	1		327
03	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	64	1	9098	3	N	502	588	1		241
						317	9								
						1243	1								
						757	9								
						1951	1								
						552	9								
MUNSON RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 296348		COMPL. DATE 08/11/2015				TOTAL DEPTH 10796 PERF.11116 - 14751					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MUNSON RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 296475		COMPL. DATE 11/08/2011				TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 15460					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	342	344	1		20
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	577	541	1		56
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	453	455	1		54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	325	336	1		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	333	359	1		17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	346	350	1		13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
FW EAGLE FORD I, LLC		//CONT.// 103899								
MUNSON RANCH		WELL #:		9H	RRCID -> 296476	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL DEPTH 10771	PERF. 11132	- 12832	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				56 1	11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11

BURNS-EAGLEFORD A		WELL #:		1H	RRCID -> 296727	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH 8326	PERF. 8544	- 16244	
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	64 3	476 9	Y	433 498 1	201
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	64 3	526 9	Y	478 442 1	237
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	81 3	474 9	Y	431 520 1	148
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	180 3	513 9	Y	466 376 1	238
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	158 3	531 9	Y	483 516 1	205
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	196 3	572 9	Y	520 650 1	75

BURNS-EAGLEFORD A		WELL #:		2H	RRCID -> 296728	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 8512	- 16955	
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	128 3	615 9	Y	559 643 1	260
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	128 3	680 9	Y	618 571 1	307
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	161 3	613 9	Y	557 672 1	192
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	358 3	661 9	Y	601 485 1	308
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	315 3	685 9	Y	623 666 1	265
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	390 3	740 9	Y	673 840 1	98

BURNS-EAGLEFORD A		WELL #:		3H	RRCID -> 296729	COMPL. DATE 04/28/2015	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 8334	- 16120	
10	341 X	272	-0-	-69	-0-	74 3	198 9	Y	180 124 1	84
11	330 X	292	-0-	-38	-0-	73 3	219 9	Y	199 184 1	99
12	341 X	291	-0-	-50	-0-	93 3	198 9	Y	180 217 1	62
01	421 X	421	-0-	-0-	-0-	206 3	215 9	Y	195 157 1	100
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	173 3	211 9	Y	192 210 1	82
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	224 3	239 9	Y	217 267 1	32

BURNS EAGLEFORD E UNIT		WELL #:		11H	RRCID -> 296730	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 8744	- 14850	
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	524 3	622 9	Y	565 530 1	190
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	453 3	652 9	Y	593 574 1	209
12	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	525 3	514 9	Y	467 520 1	156
01	1147 N	975	-0-	-172	-0-	392 3	583 9	Y	530 510 1	176
02	1036 N	752	-0-	-284	-0-	355 3	397 9	Y	361 426 1	111
03	1054 N	731	-0-	-323	-0-	346 3	385 9	Y	350 428 1	33

BURNS EAGLEFORD E UNIT		WELL #:		12H	RRCID -> 296731	COMPL. DATE 03/02/2019	TOTAL DEPTH 8336	PERF. 8625	- 14820	
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	903 3	480 9	Y	436 484 1	147
11	1440 N	1296	-0-	-144	-0-	878 3	418 9	Y	380 393 1	134
12	1736 N	1484	-0-	-252	-0-	1019 3	465 9	Y	423 416 1	141
01	1395 N	1261	-0-	-134	-0-	813 3	448 9	Y	407 413 1	135
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	790 3	464 9	Y	422 427 1	130
03	1488 N	1340	-0-	-148	-0-	864 3	476 9	Y	433 523 1	40

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	458	1	12	2	Y	4513	4422	1		492
						3614	3	4964	9						
11	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	921	1	83	2	Y	3505	3616	1		381
						6721	3	3856	9						
12	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	829	1	218	2	Y	3526	3399	1	3 6	505
						5417	3	3879	9						
01	8680 X	7376	-0-	-1304	-0-	525	1	3604	3	Y	2952	3065	1		392
						3247	9								
02	8764 X	4006	-0-	-4758	-0-	159	1	21	2	Y	2402	2549	1		245
						1184	3	2642	9						
03	9703 X	4733	-0-	-4970	-0-	213	1	1442	3	Y	2798	2758	1		285
						3078	9								

OPAL WELL #: 1H RRCID -> 297782 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11563 - 20449

10	8897 X	7257	-0-	-1640	-0-	510	1	13	2	Y	2480	2604	1		270
						4006	3	2728	9						
11	8670 X	8191	-0-	-479	-0-	573	1	51	2	Y	3092	3025	1		337
						4166	3	3401	9						
12	8959 X	8110	-0-	-849	-0-	631	1	166	2	Y	2909	2826	1	3 6	417
						4113	3	3200	9						
01	8959 X	6471	-0-	-2488	-0-	474	1	3243	3	Y	2504	2588	1		333
						2754	9								
02	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	371	1	48	2	Y	2622	2688	1		267
						2757	3	2884	9						
03	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	401	1	2712	3	Y	2894	2866	1		295
						3183	9								

HYPERION A WELL #: 1H RRCID -> 299343 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11476 - 18526

10	9083 X	6525	-0-	-2558	-0-	367	1	10	2	Y	2954	3006	0	8 1	87
						2899	3	3249	9						
11	7890 X	6135	-0-	-1755	-0-	325	1	29	2	Y	3096	3116	0	7 1	60
						2375	3	3406	9						
12	7161 X	6160	-0-	-1001	-0-	338	1	88	2	Y	3210	3152	0	7 1	111
						2203	3	3531	9						
01	6789 X	4505	-0-	-2284	-0-	163	1	1116	3	Y	2933	2898	0	51 1	95
						3226	9								
02	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	166	1	21	2	Y	2663	2377	0	278 1	103
						1231	3	2929	9						
03	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	446	1	3008	3	Y	2947	3029	0	10 1	402
						3242	9								

EOG RESOURCES, INC. 253162
EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143

10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1	1	687	3	Y	842	836	0	1 8	38
						9	4	926	9						
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	2	1	742	3	Y	887	880	0	1 8	44
						9	4	976	9						
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	2	1	872	3	Y	810	826	0	1 8	27
						8	4	891	9						
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1	1	593	3	Y	689	689	0		27
						6	4	758	9						
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	Y	743	735	0		35
						7	4	817	9						
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	2	1	427	3	Y	692	685	0		42
						7	4	761	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	472					Y	-0-	3	0			-0-
11	100 N	459	-0-	359	831	160	3	3	4	Y	269	256	0			13
12	1311 N	480	-0-	-831	-0-	296	9	212	3	Y	241	246	0			8
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	265	9	178	3	Y	178	179	0			7
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	196	9	115	3	Y	207	204	0			10
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	228	9	1	1	Y	215	212	0			13
						3	4	237	9							

EXELCO WELL #: 9H RRCID -> 291138 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	DLQ G-10	827	-0-	827	2754	57	1	601	3	Y	152	151	0			18
11	100 N	852	-0-	752	3506	2	4	167	9	Y	127	129	0			16
12	3100 N	1021	-0-	-2079	1427	2	4	140	9	Y	150	153	0			13
01	2427 N	1000	-0-	-1427	-0-	33	1	820	3	Y	164	160	0			17
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	3	4	165	9	Y	172	167	0			22
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	40	1	778	3	Y	168	166	0			24
						2	4	180	9							
						37	1	655	3							
						3	4	189	9							
						38	1	735	3							
						2	4	185	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080

10	DLQ G-10	3135	-0-	3135	9586	44	1	2450	3	Y	577	575	0			69
11	12079 X	2493	-0-	-9586	-0-	6	4	635	9	Y	488	496	0			61
12	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	49	1	1901	3	Y	538	553	0			46
01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	6	4	537	9	Y	493	488	0			51
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	7	4	592	9	Y	399	399	0			51
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	71	1	3208	3	Y	594	560	0			85
						7	4	542	9							
						74	1	2274	3							
						6	4	439	9							
						63	1	2832	3							
						4	4	653	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
10	DLQ G-10	572	-0-	572	1258	17	1	383	3	Y	154	151	0		24
						3	4	169	9						
11	100 N	1185	-0-	1085	2343	20	1	906	3	Y	232	237	0		19
						4	4	255	9						
12	3100 N	2180	-0-	-920	1423	21	1	1751	3	Y	365	358	0		26
						6	4	402	9						
01	3100 N	1728	-0-	-1372	51	19	1	1362	3	Y	311	310	0		27
						5	4	342	9						
02	1557 N	1506	-0-	-51	-0-	19	1	1183	3	Y	272	267	0		32
						5	4	299	9						
03	1860 N	1628	-0-	-232	-0-	24	1	1283	3	Y	287	288	0		31
						5	4	316	9						

CORNFIELD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 291237		COMPL. DATE 11/30/2012				TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738					
10	DLQ G-10	844	-0-	844	2445	46	1	650	3	Y	133	136	0		16
						2	4	146	9						
11	100 N	744	-0-	644	3089	33	1	620	3	Y	82	88	0		10
						1	4	90	9						
12	3100 N	719	-0-	-2381	708	37	1	524	3	Y	142	140	0		12
						2	4	156	9						
01	1375 N	667	-0-	-708	-0-	42	1	496	3	Y	116	116	0		12
						1	4	128	9						
02	616 N	579	-0-	-37	-0-	43	1	401	3	Y	121	117	0		16
						2	4	133	9						
03	713 N	676	-0-	-37	-0-	43	1	490	3	Y	128	126	0		18
						2	4	141	9						

CORNFIELD UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 291238		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029					
10	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-

CORNFIELD UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 291245		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910					
10	DLQ G-10	561	-0-	561	2033	93	1	337	3	Y	117	115	0	1 8	14
						2	4	129	9						
11	DLQ G-10	1053	-0-	1053	3086	50	1	837	3	Y	149	144	0		19
						2	4	164	9						
12	T. A.	722	-0-	722	3808	72	1	442	3	Y	186	189	0		16
						3	4	205	9						
01	T. A.	924	-0-	924	4732	108	1	628	3	Y	168	166	0	1 8	17
						3	4	185	9						
02	T. A.	1101	-0-	1101	5833	78	1	823	3	Y	179	173	0		23
						3	4	197	9						
03	T. A.	740	-0-	740	6573	105	1	534	3	Y	91	101	0		13
						1	4	100	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. TURKEY CREEK A		//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

WELL #: 1H RRCID -> 291704 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822																
10	DLQ G-10	5081	-0-	5081	12464	534	1	2937	3	Y	1452	1497	0	2	8	293
						13	4	1597	9							
11	16897 X	4433	-0-	-12464	-0-	544	1	2453	3	Y	1294	1265	0	1	8	321
						13	4	1423	9							
12	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	552	1	2384	3	Y	1338	1451	0	1	8	207
						12	4	1472	9							
01	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	475	1	1907	3	Y	1266	1241	0	1	8	231
						12	4	1393	9							
02	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	406	1	2181	3	Y	1136	1117	0	1	8	249
						12	4	1250	9							
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	547	1	1855	3	Y	1173	1006	0	1	8	415
						9	4	1290	9							

WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586																
10	DLQ G-10	392	-0-	392	1704	215	1	26	3	Y	135	162	0			27
						2	4	149	9							
11	100 N	429	-0-	329	2033	140	1	144	3	Y	130	125	0			32
						2	4	143	9							
12	2482 N	449	-0-	-2033	-0-	130	1	165	3	Y	138	149	0			21
						2	4	152	9							
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	133	1	118	3	Y	143	138	0			26
						2	4	157	9							
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	104	1	133	3	Y	129	127	0			28
						2	4	142	9							
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	221	1	121	3	Y	144	121	0			51
						2	4	158	9							

WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031																
10	DLQ G-10	3761	-0-	3761	11655	291	1	2304	3	Y	1052	1109	0	1	8	212
						9	4	1157	9							
11	16681 X	5026	-0-	-11655	-0-	286	1	3195	3	Y	1393	1259	0	1	8	345
						13	4	1532	9							
12	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	314	1	3386	3	Y	1268	1416	0	1	8	196
						13	4	1395	9							
01	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	294	1	2575	3	Y	1194	1171	0	1	8	218
						11	4	1313	9							
02	4704 X	3471	-0-	-1233	-0-	214	1	2028	3	Y	1106	1081	0	1	8	242
						12	4	1217	9							
03	5208 X	3492	-0-	-1716	-0-	335	1	1906	3	Y	1128	970	0	1	8	399
						10	4	1241	9							

WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879																
10	DLQ G-10	3110	-0-	3110	9755	26	1	2359	3	Y	649	656	0			256
						11	4	714	9							
11	12884 X	3129	-0-	-9755	-0-	27	1	2380	3	Y	648	697	0			207
						9	4	713	9							
12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	34	1	2255	3	Y	668	686	0			189
						9	4	735	9							
01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	32	1	2488	3	Y	703	695	0			197
						9	4	773	9							
02	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	33	1	2155	3	Y	605	589	0			213
						38	4	666	9							
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	41	1	2426	3	Y	634	625	0	1	8	221
						47	4	697	9							

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2476	-0-	2476	7351	21 1 8 4	2031 3 416 9	Y	378	341	0		149
11	100 N	2333	-0-	2233	9584	21 1 7 4	1901 3 404 9	Y	367	399	0		117
12	3100 N	2355	-0-	-745	8839	28 1 7 4	1846 3 474 9	Y	431	426	0		122
01	3100 N	2330	-0-	-770	8069	32 1 12 4	1814 3 472 9	Y	429	431	0		120
02	2800 N	2067	-0-	-733	7336	26 1 26 4	1587 3 428 9	Y	389	372	0		137
03	3100 N	2136	-0-	-964	6372	30 1 31 4	1631 3 444 9	Y	404	400	0		141

TURKEY CREEK D		WELL #:		4H	RRCID ->	291714	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	12364	PERF.12453	- 19357	
10	DLQ G-10	2008	-0-	2008	6117	341 1 5 4	1057 3 605 9	Y	550	593	0		111
11	100 N	1877	-0-	1777	7894	333 1 6 4	976 3 562 9	Y	511	495	0		127
12	3100 N	1846	-0-	-1254	6640	508 1 5 4	770 3 563 9	Y	512	560	0		79
01	3100 N	1710	-0-	-1390	5250	487 1 5 4	634 3 584 9	Y	531	513	0		97
02	2800 N	1582	-0-	-1218	4032	294 1 6 4	761 3 521 9	Y	474	467	0		104
03	3100 N	1832	-0-	-1268	2764	454 1 5 4	901 3 472 9	Y	429	381	0		152

ZION B		WELL #:		2H	RRCID ->	291736	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	11764	PERF.12217	- 16789	
10	DLQ G-10	1047	-0-	1047	2876	16 1 6 4	772 3 253 9	Y	230	212	0		91
11	100 N	1193	-0-	1093	3969	17 1 5 4	916 3 255 9	Y	232	249	0		74
12	3100 N	1523	-0-	-1577	2392	20 1 5 4	1220 3 278 9	Y	253	255	0		72
01	3100 N	1531	-0-	-1569	823	22 1 5 4	1207 3 297 9	Y	270	266	0		76
02	2167 N	1344	-0-	-823	-0-	20 1 17 4	1057 3 250 9	Y	227	223	0		80
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	23 1 21 4	1228 3 271 9	Y	246	240	0		86

DOSSETT B		WELL #:		2H	RRCID ->	291755	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 9291	- 18829	
10	DLQ G-10	4416	-0-	4416	12256	47 1 15 4	2968 3 1386 9	Y	1260	1313	0		67
11	15887 X	3631	-0-	-12256	-0-	51 1 10 4	2352 3 1218 9	Y	1107	1121	0		53
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	68 1 8 4	2152 3 1087 9	Y	988	1002	0		39
01	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	53 1 5 4	1626 3 950 9	Y	864	866	0		37
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	60 1 10 4	2057 3 989 9	Y	899	887	0		49
03	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	59 1 11 4	2308 3 960 9	Y	873	717	0		205

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. QUETZAL A		//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

QUETZAL A		WELL #: 1H		RRCID -> 291756	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL DEPTH 9771	PERF. 9860	- 21444								
10	DLQ G-10	3281	-0-	3281	8606	249 1	1794 3	17 4	1221 9	Y	1110	1118 0	3 8			128
11	11820 X	3214	-0-	-8606	-0-	240 1	1934 3	15 4	1025 9	Y	932	973 0	2 8			85
12	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	152 1	906 3	9 4	691 9	Y	628	659 0			54	
01	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	225 1	1354 3	14 4	903 9	Y	821	781 0	1 8			93
02	2156 X	1792	-0-	-364	-0-	201 1	860 3	17 4	714 9	Y	649	607 0	1 8			134
03	3317 X	1076	-0-	-2241	-0-	216 1	306 3	16 4	538 9	Y	489	295 0	1 8			327

QUETZAL D		WELL #: 4H		RRCID -> 291757	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL DEPTH 9846	PERF. 9896	- 21583								
10	DLQ G-10	2697	-0-	2697	7600	170 1	1540 3	13 4	974 9	Y	885	924 0	1 8			102
11	8636 X	1036	-0-	-7600	-0-	119 1	453 3	6 4	458 9	Y	416	480 0			38	
12	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	174 1	674 3	8 4	756 9	Y	687	666 0			59	
01	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	346 1	1087 3	11 4	1055 9	Y	959	909 0	1 8			108
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	108 0			-0-	
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-

QUETZAL B		WELL #: 2H		RRCID -> 291758	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 9898	- 21537								
10	DLQ G-10	2298	-0-	2298	5764	230 1	1568 3	7 4	493 9	Y	448	484 0			52	
11	8038 X	2274	-0-	-5764	-0-	222 1	1631 3	6 4	415 9	Y	377	395 0			34	
12	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	128 1	1179 3	6 4	409 9	Y	372	374 0			32	
01	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	177 1	1286 3	9 4	592 9	Y	538	508 0	1 8			61
02	1792 X	849	-0-	-943	-0-	212 1	235 3	7 4	395 9	Y	359	345 0	1 8			74
03	1736 N	503	-0-	-1233	-0-	221 1	4 3	3 4	275 9	Y	250	156 0	1 8			167

EVERGLADES B		WELL #: 2H		RRCID -> 291759	COMPL. DATE 01/16/2019	TOTAL DEPTH 11194	PERF.10554	- 18429								
10	DLQ G-10	1181	-0-	1181	4981	198 1	410 3	4 4	569 9	Y	517	571 0	1 8			31
11	100 N	885	-0-	785	5766	144 1	105 3	6 4	630 9	Y	573	573 0	1 8			30
12	3100 N	1353	-0-	-1747	4019	225 1	401 3	9 4	718 9	Y	653	655 0	2 8			26
01	3100 N	744	-0-	-2356	1663	134 1	102 3	5 4	503 9	Y	457	462 0	1 8			20
02	2558 N	895	-0-	-1663	-0-	176 1	144 3	6 4	569 9	Y	517	508 0	1 8			28
03	3100 N	3334	-0-	234	234	283 1	2113 3	12 4	926 9	Y	842	809 0	1 8			60

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SILVERBRITE B		//CONT.// //CONT.//	27135 700 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

WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596																
10	DLQ	G-10	2193	-0-	2193	6585	19 1	1747	3	Y	384	362	0			69
							5 4	422	9							
11		100 N	2281	-0-	2181	8766	19 1	1851	3	Y	370	376	0			63
							4 4	407	9							
12		3100 N	2100	-0-	-1000	7766	20 1	1646	3	Y	390	405	0			48
							5 4	429	9							
01		3100 N	1923	-0-	-1177	6589	24 1	1479	3	Y	378	353	0			73
							4 4	416	9							
02		2800 N	2021	-0-	-779	5810	18 1	1599	3	Y	363	380	0			56
							5 4	399	9							
03		3100 N	1960	-0-	-1140	4670	22 1	1541	3	Y	356	350	0			62
							5 4	392	9							

WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591																
10	DLQ	G-10	1417	-0-	1417	4124	53 1	844	3	Y	468	438	0			84
							5 4	515	9							
11		100 N	844	-0-	744	4868	23 1	389	3	Y	389	407	0			66
							4 4	428	9							
12		3100 N	1328	-0-	-1772	3096	21 1	985	3	Y	289	319	0			36
							4 4	318	9							
01		3100 N	1284	-0-	-1816	1280	23 1	685	3	Y	519	454	0			101
							5 4	571	9							
02		2668 N	1388	-0-	-1280	-0-	18 1	751	3	Y	557	572	0			86
							6 4	613	9							
03		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	20 1	725	3	Y	600	582	0			104
							7 4	660	9							

WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250																
10	DLQ	G-10	3867	-0-	3867	11225	23 1	2977	3	Y	783	787	0			14
							6 4	861	9							
11		14911 X	3686	-0-	-11225	-0-	10 1	2799	3	Y	793	794	0			13
							5 4	872	9							
12		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3 1	2914	3	Y	807	812	0			8
							5 4	888	9							
01		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	26 1	2614	3	Y	711	712	0			7
							5 4	782	9							
02		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	4 1	2720	3	Y	706	703	0			10
							4 4	777	9							
03		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	21 1	2866	3	Y	837	834	0	1	8	12
							6 4	921	9							

WELL #: 5H RRCID -> 291772 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193																
10	DLQ	G-10	4868	-0-	4868	14561	21 1	3926	3	Y	832	836	0	1	8	15
							6 4	915	9							
11		19128 X	4567	-0-	-14561	-0-	9 1	3631	3	Y	837	837	0	1	8	14
							6 4	921	9							
12		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	3 1	3626	3	Y	875	880	0	1	8	8
							5 4	963	9							
01		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	25 1	3230	3	Y	826	826	0			8
							6 4	909	9							
02		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4 1	3309	3	Y	808	804	0			12
							5 4	889	9							
03		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	21 1	3522	3	Y	832	832	0			12
							6 4	915	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
STEELHEAD F 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	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	4086	-0-	4086	11705	28	1	2916	3	Y	1032	1031	0	1 8 18
							7	4	1135	9					
11	15470	X	3765	-0-	-11705	-0-	12	1	2593	3	Y	1048	1047	0	1 8 18
							7	4	1153	9					
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3	1	2710	3	Y	1072	1079	0	1 8 10
							7	4	1179	9					
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	31	1	2489	3	Y	1012	1012	0	10
							6	4	1113	9					
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	5	1	2553	3	Y	962	958	0	14
							5	4	1058	9					
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	28	1	2955	3	Y	1038	1036	0	1 8 15
							7	4	1142	9					
HOGAN A WELL #: 1H RRCID -> 291777 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11854 - 20115															
10	DLQ	G-10	5806	-0-	5806	17654	194	1	4657	3	Y	860	855	0	1 8 88
							9	4	946	9					
11	23311	X	5657	-0-	-17654	-0-	151	1	4552	3	Y	860	879	0	1 8 68
							8	4	946	9					
12	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	137	1	4565	3	Y	900	909	0	1 8 58
							9	4	990	9					
01	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	34	1	4637	3	Y	824	842	0	1 8 39
							8	4	906	9					
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	30	1	4185	3	Y	759	725	0	73
							8	4	835	9					
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	72	1	4562	3	Y	858	862	0	1 8 68
							10	4	944	9					
HOGAN B WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11678 - 20001															
10	DLQ	G-10	5526	-0-	5526	15776	207	1	4297	3	Y	921	908	0	1 8 94
							9	4	1013	9					
11	20527	X	4751	-0-	-15776	-0-	154	1	3686	3	Y	821	849	0	1 8 65
							8	4	903	9					
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	166	1	3459	3	Y	808	820	0	1 8 52
							8	4	889	9					
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	32	1	3136	3	Y	796	809	0	1 8 38
							8	4	876	9					
02	4508	X	4134	-0-	-374	-0-	28	1	3362	3	Y	670	643	0	1 8 64
							7	4	737	9					
03	4991	X	4894	-0-	-97	-0-	110	1	3883	3	Y	811	810	0	1 8 64
							9	4	892	9					
HOGAN C WELL #: 3H RRCID -> 291779 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894															
10	DLQ	G-10	5292	-0-	5292	14844	256	1	3716	3	Y	1187	1166	0	1 8 122
							14	4	1306	9					
11	19559	X	4715	-0-	-14844	-0-	205	1	3419	3	Y	981	1024	0	1 8 78
							12	4	1079	9					
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	180	1	3390	3	Y	1179	1180	0	1 8 76
							13	4	1297	9					
01	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	31	1	3152	3	Y	1093	1117	0	52
							12	4	1202	9					
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	30	1	3002	3	Y	846	816	0	1 8 81
							11	4	931	9					
03	5301	X	4972	-0-	-329	-0-	105	1	3819	3	Y	941	946	0	1 8 75
							13	4	1035	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARNER C 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	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	3619	-0-	3619	10594	79 1	2768 3	760 9	Y	691	684 0	1 8		322	
11	12985 X	2391	-0-	-10594	-0-	89 1	1664 3	629 9	Y	572	499 0			395	
12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	104 1	2191 3	648 9	Y	589	876 0			108	
01	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	123 1	1684 3	755 9	Y	686	668 0			126	
02	2940 X	631	-0-	-2309	-0-	147 1	27 3	451 9	Y	410	390 0			146	
03	3255 X	908	-0-	-2347	-0-	149 1	66 3	684 9	Y	622	632 0			136	

ARCHES B WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979

10	DLQ G-10	2652	-0-	2652	8007	15 1	1607 3	1021 9	Y	928	920 0			67
11	100 N	1921	-0-	1821	9828	8 1	1123 3	784 9	Y	713	733 0			47
12	3100 N	2390	-0-	-710	9118	9 1	1413 3	960 9	Y	873	870 0	1 8		49
01	3100 N	2221	-0-	-879	8239	11 1	1458 3	746 9	Y	678	704 0	1 8		22
02	2800 N	1819	-0-	-981	7258	5 1	1051 3	754 9	Y	685	665 0			42
03	3100 N	1889	-0-	-1211	6047	3 1	827 3	1055 9	Y	959	960 0			41

NNJ COHO B WELL #: 2H RRCID -> 291786 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	685				Y	-0-				19
11	100 N	604	-0-	504	1189	240 1	24 3	337 9	Y	306	305 0	7 1		13
12	1619 N	430	-0-	-1189	-0-	344 1	5 3	80 9	Y	73	83 0			3
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	266 1	2 3	65 9	Y	59	60 0			2
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	183 1	8 3	90 9	Y	82	79 0			5
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	155 1	2 3	81 9	Y	74	61 0			18

FARNER A WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775

10	DLQ G-10	2732	-0-	2732	8048	101 1	2123 3	499 9	Y	454	437 0			212
11	100 N	1560	-0-	1460	9508	120 1	1024 3	409 9	Y	372	327 0			257
12	3100 N	1331	-0-	-1769	7739	182 1	706 3	436 9	Y	396	580 0			73
01	3100 N	1915	-0-	-1185	6554	121 1	1309 3	469 9	Y	426	420 0			79
02	2800 N	708	-0-	-2092	4462	226 1	210 3	264 9	Y	240	233 0			86
03	3100 N	1375	-0-	-1725	2737	172 1	791 3	404 9	Y	367	373 0			80

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	3682	-0-	3682	10595	56 1	3075 3	Y	492	511 0	1 8	229
						10 4	541 9					
11	13217 X	2622	-0-	-10595	-0-	66 1	2152 3	Y	361	341 0		249
						7 4	397 9					
12	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	85 1	2285 3	Y	404	579 0		74
						9 4	444 9					
01	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	81 1	1435 3	Y	385	388 0		71
						7 4	424 9					
02	2240 X	1257	-0-	-983	-0-	116 1	613 3	Y	473	375 0		169
						8 4	520 9					
03	2480 X	1512	-0-	-968	-0-	190 1	921 3	Y	356	447 0		78
						9 4	392 9					
NNJ COHO D		WELL #: 4H		RRCID -> 291794	COMPL. DATE 07/10/2019	TOTAL DEPTH 9712	PERF. 9805	-		18514		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5276			Y	-0-			153
11	7892 X	2616	-0-	-5276	-0-	244 1	1481 3	Y	799	898 0	19 1	35
						12 4	879 9					
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	308 1	2121 3	Y	772	778 0	1 8	28
						11 4	849 9					
01	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	257 1	2361 3	Y	616	621 0	1 8	22
						9 4	678 9					
02	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	158 1	1803 3	Y	537	529 0		30
						8 4	591 9					
03	3286 X	1511	-0-	-1775	-0-	90 1	875 3	Y	490	399 0	1 8	120
						7 4	539 9					
PINNACLES A		WELL #: 1H		RRCID -> 291795	COMPL. DATE 01/01/2019	TOTAL DEPTH 11199	PERF. 10773	-		18849		
10	DLQ G-10	4192	-0-	4192	12809	20 1	3227 3	Y	849	867 0	1 8	86
						11 4	934 9					
11	17111 X	4302	-0-	-12809	-0-	34 1	3308 3	Y	864	850 0		100
						10 4	950 9					
12	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	36 1	3441 3	Y	870	913 0		57
						10 4	957 9					
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	39 1	3890 3	Y	837	814 0	2 8	78
						11 4	921 9					
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	33 1	3053 3	Y	781	754 0	1 8	104
						8 4	859 9					
03	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	34 1	3782 3	Y	851	855 0	1 8	99
						11 4	936 9					
SILVERBRITE C		WELL #: 3H		RRCID -> 291805	COMPL. DATE 07/03/2019	TOTAL DEPTH 9939	PERF. 9976	-		18656		
10	DLQ G-10	2844	-0-	2844	8906	26 1	2230 3	Y	528	482 0	1 8	94
						7 4	581 9					
11	11997 X	3091	-0-	-8906	-0-	25 1	2521 3	Y	490	500 0	1 8	83
						6 4	539 9					
12	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	27 1	1971 3	Y	471	495 0	1 8	58
						6 4	518 9					
01	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	29 1	1980 3	Y	569	516 0	1 8	110
						6 4	626 9					
02	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	23 1	2015 3	Y	538	564 0	1 8	83
						7 4	592 9					
03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	27 1	1965 3	Y	538	527 0	1 8	93
						7 4	592 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES		
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED														CAPACITY		
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	
10	DLQ G-10	3186	-0-	3186	9538	25 1	2734 3	422 9	422 9	Y	384	373 0			69	
11	100 N	2780	-0-	2680	12218	5 4	2342 3	411 9	411 9	Y	374	379 0			64	
12	15038 X	2820	-0-	-12218	-0-	4 4	2356 3	435 9	435 9	Y	395	410 0			49	
01	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	28 1	2439 3	418 9	418 9	Y	380	355 0			74	
02	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	21 1	1963 3	416 9	416 9	Y	378	393 0			59	
03	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	28 1	2739 3	435 9	435 9	Y	395	385 0			69	

RANGERS B														WELL #: 2H RRCID -> 291807		
														COMPL. DATE 03/13/2019	TOTAL DEPTH 9258	PERF. 9152 - 22674
10	DLQ G-10	1006	-0-	1006	2724	186 1	79 3	730 9	730 9	Y	664	672 1	1 8		101	
11	100 N	1306	-0-	1206	3930	11 4	289 1	62 3	62 3	Y	859	848 1	1 8		111	
12	3100 N	1023	-0-	-2077	1853	10 4	307 1	945 9	81 3	Y	570	618 1	1 8		62	
01	2874 N	1021	-0-	-1853	-0-	8 4	293 1	627 9	117 3	Y	549	549 1	1 8		61	
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	7 4	138 1	604 9	56 3	Y	621	527 1	1 8		154	
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	7 4	242 1	683 9	65 3	Y	645	697 1	1 8		101	

MANGROVE A														WELL #: 1H RRCID -> 291808		
														COMPL. DATE 03/07/2019	TOTAL DEPTH 11702	PERF.11920 - 18982
10	DLQ G-10	2489	-0-	2489	7214	324 1	1673 3	487 9	487 9	Y	443	449 0	1 8		27	
11	9300 X	2086	-0-	-7214	-0-	5 4	276 1	421 9	421 9	Y	383	389 0	1 8		20	
12	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	5 4	298 1	337 9	1259 3	Y	306	314 0			12	
01	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	4 4	185 1	294 9	570 3	Y	267	267 0			12	
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	3 4	210 1	1241 3	443 9	Y	403	392 0	1 8		22	
03	1891 N	1179	-0-	-712	-0-	5 4	136 1	394 9	645 3	Y	358	354 0			26	

SOCKEYE D														WELL #: 4H RRCID -> 291809		
														COMPL. DATE 06/22/2019	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 9868 - 21418
10	DLQ G-10	4221	-0-	4221	10959	40 1	3101 3	1066 9	1066 9	Y	969	947 0	1 8		66	
11	14258 X	3299	-0-	-10959	-0-	14 4	35 1	2114 3	1139 9	Y	1035	1047 0			54	
12	356 X	356	-0-	-0-	-0-	11 4	26 1	31 3	296 9	Y	269	317 0			6	
01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	3 4	28 1	159 3	1062 9	Y	965	957 0	1 8		13	
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	10 4	17 1	2038 3	1048 9	Y	953	952 0			14	
03	3348 X	3317	-0-	-31	-0-	8 4	28 1	955 9	2322 3	Y	868	853 0			29	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	469	-0-	469	4928	29	1 34	3 403	3 9	Y	366	382	0		7
11	7244 X	2316	-0-	-4928	-0-	39	1 1628	3 645	3 9	Y	586	581	0		12
12	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	46	1 3389	3 869	3 9	Y	790	785	0		17
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	46	1 2884	3 734	3 9	Y	667	673	0		11
02	3220 X	1654	-0-	-1566	-0-	35	1 986	3 629	3 9	Y	572	569	0		14
03	4309 X	2072	-0-	-2237	-0-	44	1 1367	3 657	3 9	Y	597	560	0	33 1	18

SOCKEYE A WELL #: 1H RRCID -> 291900 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 17882

10	DLQ G-10	2335	-0-	2335	7904	18	1 1727	3 586	3 9	Y	533	532	0	1 8	11
11	100 N	2039	-0-	1939	9843	19	1 1592	3 425	3 9	Y	386	388	0	1 8	8
12	3100 N	2302	-0-	-798	9045	20	1 1709	3 569	3 9	Y	517	513	0	1 8	11
01	3100 N	2152	-0-	-948	8097	20	1 1610	3 519	3 9	Y	472	475	0		8
02	2800 N	2111	-0-	-689	7408	19	1 1522	3 556	3 9	Y	505	501	0		12
03	3100 N	2382	-0-	-718	6690	21	1 1736	3 620	3 9	Y	564	528	0	31 1	17

BIG BEND A WELL #: 1H RRCID -> 292360 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11339 - 19898

10	DLQ G-10	5684	-0-	5684	18460	19	1 4819	3 834	3 9	Y	758	807	0	1 8	123
11	24836 X	6376	-0-	-18460	-0-	18	1 4904	3 1440	3 9	Y	1309	1238	0	1 8	193
12	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	26	1 4797	3 1326	3 9	Y	1205	1192	0	1 8	205
01	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	26	1 4330	3 1387	3 9	Y	1261	1237	0	1 8	228
02	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	19	1 4288	3 1261	3 9	Y	1146	1074	0	1 8	299
03	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	22	1 4603	3 1282	3 9	Y	1165	1198	0	1 8	265

TORTUGA A WELL #: 1H RRCID -> 292373 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12100 - 22076

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				145
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				145
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	145	0		-0-
01	T. A.	3908	-0-	3908	3908	87	1 2780	3 1032	3 9	Y	938	933	0		5
02	4783 X	875	-0-	-3908	-0-	83	1 307	3 481	3 9	Y	437	437	0	1 8	4
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	100	1 354	3 375	3 9	Y	341	340	0	1 8	4

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. TORTUGA B		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
TORTUGA B		WELL #: 2H		RRCID -> 292374	COMPL. DATE 11/29/2021	TOTAL DEPTH 12456	PERF.12021 - 21932									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	114 0				-0-
01	T. A.	24453	-0-	24453	24453	140	1	20065	3	Y	3830	3807 0		3 8		20
						35	4	4213	9							
02	37679 X	13226	-0-	-24453	-0-	120	1	10340	3	Y	2493	2484 0		8 8		21
						24	4	2742	9							
03	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	144	1	8758	3	Y	2035	2032 0		2 8		22
						25	4	2239	9							
TORTUGA C		WELL #: 3H		RRCID -> 292375	COMPL. DATE 11/29/2021	TOTAL DEPTH 12465	PERF.12138 - 22142									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	138 0				-0-
01	T. A.	10937	-0-	10937	10937	94	1	9245	3	Y	1438	1425 0		6 8		7
						16	4	1582	9							
02	21288 X	10351	-0-	-10937	-0-	124	1	7680	3	Y	2294	2277 0		4 8		20
						24	4	2523	9							
03	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	153	1	6792	3	Y	2113	2106 0		4 8		23
						25	4	2324	9							
BIG BEND B		WELL #: 2H		RRCID -> 292378	COMPL. DATE 11/20/2021	TOTAL DEPTH 11530	PERF.11318 - 19965									
10	DLQ G-10	6333	-0-	6333	18762	28	1	5310	3	Y	892	972 0		1 8		145
						14	4	981	9							
11	24635 X	5873	-0-	-18762	-0-	24	1	4949	3	Y	807	832 0		1 8		119
						12	4	888	9							
12	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	30	1	4988	3	Y	810	790 0		1 8		138
						12	4	891	9							
01	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	30	1	4585	3	Y	825	813 0		1 8		149
						11	4	908	9							
02	5040 X	4985	-0-	-55	-0-	25	1	4156	3	Y	722	682 0		1 8		188
						10	4	794	9							
03	5580 X	5391	-0-	-189	-0-	29	1	4519	3	Y	756	771 0		1 8		172
						11	4	832	9							
CUMMINGS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 292423	COMPL. DATE 01/28/2019	TOTAL DEPTH 11911	PERF.12450 - 17675									
10	DLQ G-10	3281	-0-	3281	7487	21	1	2663	3	Y	535	518 0				83
						8	4	589	9							
11	100 N	2242	-0-	2142	9629	24	1	1694	3	Y	471	515 0				39
						6	4	518	9							
12	3100 N	3022	-0-	-78	9551	34	1	2462	3	Y	473	478 0				34
						6	4	520	9							
01	11900 X	2349	-0-	-9551	-0-	25	1	1713	3	Y	548	534 0				48
						8	4	603	9							
02	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	19	1	1587	3	Y	317	328 0				37
						5	4	349	9							
03	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	24	1	1754	3	Y	471	457 0				51
						7	4	518	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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	DLQ G-10	3163	-0-	3163	10456	19 1 10 4	2644 3 490 9	Y	445	483 0	62		
11	12831 X	2375	-0-	-10456	-0-	10 1 12 4	1620 3 733 9	Y	666	630 0	98		
12	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1 1 6 4	824 3 339 9	Y	308	324 0	82		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82		
02	1708 X	445	-0-	-1263	-0-	379 1 7 9	59 3	Y	6	1 0	87		
03	1891 X	206	-0-	-1685	-0-	1 1 202 9	3 4	Y	184	119 0	1 8	151	
NAYLOR JONES UNIT 51				WELL #:	1H	RRCID -> 292436	COMPL. DATE 06/21/2014	TOTAL DEPTH 10229	PERF.10268	- 17349			
10	DLQ G-10	1572	-0-	1572	4381	9 1 13 4	1148 3 402 9	Y	365	374 0	1 8	17	
11	100 N	2082	-0-	1982	6363	14 1 5 4	1668 3 395 9	Y	359	359 0	1 8	16	
12	3100 N	1420	-0-	-1680	4683	39 1 4 4	1057 3 320 9	Y	291	299 0	8		
01	3100 N	1745	-0-	-1355	3328	44 1 13 4	1226 3 462 9	Y	420	412 0	1 8	15	
02	2800 N	1568	-0-	-1232	2096	6 1 5 4	1150 3 407 9	Y	370	369 0	1 8	15	
03	3100 N	1446	-0-	-1654	442	41 1 4 4	1124 3 277 9	Y	252	216 0	11 1	40	
YELLOWFIN A				WELL #:	1H	RRCID -> 292442	COMPL. DATE 09/18/2018	TOTAL DEPTH 9128	PERF. 9087	- 17696			
10	DLQ G-10	555	-0-	555	1432	9 1 3 4	56 3 487 9	Y	443	434 0	18		
11	100 N	450	-0-	350	1782	9 1 2 4	54 3 385 9	Y	350	355 0	13		
12	2207 N	425	-0-	-1782	-0-	9 1 2 4	52 3 362 9	Y	329	334 0	8		
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	10 1 2 4	48 3 322 9	Y	293	292 0	1 8	8	
02	420 N	117	-0-	-303	-0-	9 1 1 4	13 3 94 9	Y	85	89 0	4		
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	18 1 10 4	647 3 457 9	Y	415	381 0	1 8	37	
NAYLOR JONES UNIT 81				WELL #:	3H	RRCID -> 292450	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 9554	PERF. 9755	- 17517			
10	DLQ G-10	1311	-0-	1311	4221	14 1 12 4	88 3 1197 9	Y	1088	1135 0	153		
11	5771 X	1550	-0-	-4221	-0-	12 1 7 4	1018 3 513 9	Y	466	550 0	69		
12	837 X	837	-0-	-0-	-0-	1 1 5 4	466 3 365 9	Y	332	313 0	88		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88		
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-			Y	1	1 0	88		
03	806 N	288	-0-	-518	-0-	4 4	284 9	Y	258	133 0	213		
NAYLOR JONES UNIT 54				WELL #:	1H	RRCID -> 292451	COMPL. DATE 10/05/2014	TOTAL DEPTH 10098	PERF.10271	- 17357			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 4H RRCID -> 292453 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2719	-0-	2719	7520	15 1	2208 3	9 4	487 9	Y	443	449 0				62
11	9542 X	2022	-0-	-7520	-0-	10 1	1425 3	9 4	578 9	Y	525	510 0				77
12	999 X	999	-0-	-0-	-0-	1 1	712 3	5 4	281 9	Y	255	264 0				68
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-	1 0				67
03	992 N	931	-0-	-61	-0-	1 1	11 4			Y	835	213 0		1 8		688
						919 9										

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369

10	DLQ G-10	1877	-0-	1877	4163	16 1	1432 3	8 4	421 9	Y	383	393 0				54
11	100 N	1384	-0-	1284	5447	11 1	814 3	8 4	551 9	Y	501	481 0				74
12	3100 N	620	-0-	-2480	2967	1 1	387 3	3 4	229 9	Y	208	227 0				55
*01	2967 N	-0-	-0-	-2967	-0-					Y	-0-					55
*02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					55
03	620 N	415	-0-	-205	-0-	1 1	5 4			Y	372	120 0		1 8		306
						409 9										

RUSSELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF.12284 - 17778

10	DLQ G-10	2554	-0-	2554	6307	5 1	1717 3	7 4	825 9	Y	750	748 0				36
11	8699 X	2392	-0-	-6307	-0-	6 1	1644 3	6 4	736 9	Y	669	682 0				23
12	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	7 1	1664 3	6 4	707 9	Y	643	652 0				14
01	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	7 1	1508 3	8 4	842 9	Y	765	755 0				24
02	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	6 1	860 3	787 9		Y	715	707 0				32
03	3100 N	3303	-0-	203	203	11 1	2238 3	14 4	1040 9	Y	945	937 0				40

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10089 - 17614

10	DLQ G-10	3470	-0-	3470	10485	2880 3	7 4	583 9		Y	530	531 1		1 8		172
11	13854 X	3369	-0-	-10485	-0-	2772 3	7 4	590 9		Y	536	531 1				177
12	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	2739 3	7 4	603 9		Y	548	566 1		1 8		158
01	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	1 1	2312 3	6 4	571 9	Y	519	533 1				144
02	2660 X	2514	-0-	-146	-0-	1984 3	6 4	524 9		Y	476	454 1		1 8		165
03	2945 X	2789	-0-	-156	-0-	2123 3	8 4	658 9		Y	598	567 1				196

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 54		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 2H		RRCID -> 292457		COMPL. DATE 10/27/2019				TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 17709						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2387	-0-	2387	6879	1977	3	17	4	Y	357	363	1			116
11	100 N	2244	-0-	2144	9023	1813	3	12	4	Y	381	371	1	1	8	125
12	3100 N	2274	-0-	-826	8197	1849	3	5	4	Y	382	396	1	1	8	110
01	3100 N	1859	-0-	-1241	6956	419	3	1449	3	Y	367	375	1			102
02	2800 N	1914	-0-	-886	6070	420	9	404	9	Y	372	344	1	1	8	129
03	3100 N	2746	-0-	-354	5716	1	1	5	4	Y	385	387	1	1	8	126
						5	4									
						1500	3	5	4	Y						
						409	9									
						2316	3	6	4	Y						
						424	9									

NAYLOR JONES UNIT 50		WELL #: 1H		RRCID -> 292461		COMPL. DATE 09/23/2014				TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 17426						
10	DLQ G-10	3708	-0-	3708	11547	3249	3	6	4	Y	412	454	0			51
11	14505 X	2958	-0-	-11547	-0-	453	9	2541	3	Y	329	298	0			82
12	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	49	1	362	9	Y	238	266	0			54
01	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	6	4	1024	3	Y	365	399	0			20
02	3304 X	2653	-0-	-651	-0-	68	1	262	9	Y	408	389	0			39
03	3720 X	2775	-0-	-945	-0-	3	4	1871	3	Y	414	362	0			91
						81	1	402	9							
						5	4	2157	3	Y						
						43	1	449	9							
						4	4	2285	3	Y						
						31	1	455	9							
						4	4									

NAYLOR JONES UNIT 53		WELL #: 1H		RRCID -> 292462		COMPL. DATE 06/27/2015				TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024						
10	8556 X	6846	-0-	-1710	-0-	6158	3	8	4	N	618	940	1			383
11	8229 X	4873	-0-	-3356	-0-	680	9	5	4	N	394	343	1	1	8	433
12	6975 X	6934	-0-	-41	-0-	433	9	5965	3	N	682	727	1	2	8	386
01	6975 X	6709	-0-	-266	-0-	210	1	750	9	N	647	567	1	2	8	464
02	6300 X	3882	-0-	-2418	-0-	9	4	5979	3	N	314	383	1	1	8	394
03	6944 X	5409	-0-	-1535	-0-	3	1	712	9	N	452	366	1	2	8	478
						15	4	3520	3							
						11	1	345	9							
						6	4	14	4	N						
						4898	3									
						497	9									

YELLOWFIN B		WELL #: 2H		RRCID -> 292477		COMPL. DATE 09/18/2018				TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675						
10	DLQ G-10	4118	-0-	4118	5762	27	1	2529	3	Y	1408	1388	0	2	8	56
11	10069 X	4307	-0-	-5762	-0-	13	4	1549	9	Y	1232	1239	0	2	8	47
12	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	25	1	2916	3	Y	1568	1575	0	2	8	38
01	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	11	4	1355	9	Y	1241	1245	0	1	8	33
02	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	27	1	3311	3	Y	911	904	0	1	8	39
03	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	12	4	1725	9	Y	806	771	0	2	8	72
						28	1	3489	3	Y						
						11	4	1365	9							
						26	1	3445	3	Y						
						14	4	1002	9							
						27	1	3704	3	Y						
						13	4	887	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. RUSSELL UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 5H		RRCID -> 292508		COMPL. DATE 03/19/2018				TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 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
10	DLQ G-10	1970	-0-	1970	6197	8 1	1471 3	485 9	485 9	Y	441	438 0	1 8		21
11	100 N	2153	-0-	2053	8250	10 1	1717 3	421 9	421 9	Y	383	390 0	1 8		13
12	3100 N	1775	-0-	-1325	6925	11 1	1388 3	372 9	372 9	Y	338	344 0			7
01	3100 N	1891	-0-	-1209	5716	11 1	1438 3	437 9	437 9	Y	397	392 0			12
02	2800 N	1550	-0-	-1250	4466	11 1	1132 3			Y	370	366 0			16
03	3100 N	1623	-0-	-1477	2989	407 9	13 1	1183 3	419 9	Y	381	381 0			16
NAYLOR JONES UNIT 54		WELL #: 3H		RRCID -> 292509		COMPL. DATE 10/27/2019				TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655					
10	DLQ G-10	1300	-0-	1300	3566	842 3	6 4	452 9	452 9	Y	411	413 1	1 8		133
11	100 N	1627	-0-	1527	5093	1160 3	6 4	461 9	461 9	Y	419	414 1			138
12	3100 N	1324	-0-	-1776	3317	955 3	5 4	364 9	364 9	Y	331	373 1	1 8		95
01	3100 N	210	-0-	-2890	427	1 1	36 3	2 4	2 4	Y	155	207 1			43
02	1064 N	184	-0-	-880	-0-	20 3	2 4	162 9	162 9	Y	147	138 1	1 8		51
03	1178 N	432	-0-	-746	-0-	247 3	3 4	182 9	182 9	Y	165	161 1	1 8		54
NAYLOR JONES UNIT 185		WELL #: 1H		RRCID -> 292525		COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666					
10	DLQ G-10	1818	-0-	1818	6308	13 1	1185 3	14 4	606 9	Y	551	579 0			134
11	8788 X	2480	-0-	-6308	-0-	18 1	1598 3	17 4	847 9	Y	770	785 0			119
12	415 X	415	-0-	-0-	-0-	14 1	187 3	4 4	210 9	Y	191	261 0			49
01	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	13 1	882 3	16 4	887 9	Y	806	713 0			142
02	2324 X	728	-0-	-1596	-0-	41 1	112 3	10 4	565 9	Y	514	485 0			171
03	2573 X	1084	-0-	-1489	-0-	33 1	438 3	15 4	598 9	Y	544	488 0			227
ACADIA C		WELL #: 3H		RRCID -> 292528		COMPL. DATE 08/02/2017				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512					
10	DLQ G-10	1924	-0-	1924	5852	75 1	1301 3	6 4	542 9	Y	493	488 0	1 8		111
11	100 N	1794	-0-	1694	7546	33 1	1238 3	6 4	517 9	Y	470	481 0	1 8		99
12	3100 N	1914	-0-	-1186	6360	39 1	1340 3	7 4	528 9	Y	480	497 0	1 8		81
01	3100 N	1922	-0-	-1178	5182	34 1	1289 3	7 4	592 9	Y	538	523 0	1 8		95
02	2800 N	1713	-0-	-1087	4095	33 1	1131 3	7 4	542 9	Y	493	483 0			105
03	3100 N	1844	-0-	-1256	2839	32 1	1244 3	6 4	562 9	Y	511	509 0			107

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10096 - 19961													
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
10	DLQ	G-10	4136	-0-	4136	13693	131	1 3300	3	Y	629	634 0	153
							13	4 692	9				
11	16905	X	3212	-0-	-13693	-0-	111	1 2552	3	Y	491	568 0	76
							9	4 540	9				
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	128	1 1944	3	Y	435	400 0	111
							9	4 479	9				
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	217	1 2155	3	Y	557	570 0	98
							12	4 613	9				
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	163	1 2414	3	Y	561	472 0	187
							11	4 617	9				
03	3472	X	1051	-0-	-2421	-0-	193	1 629	3	Y	203	305 0	85
							6	4 223	9				
CUMMINGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF.12335 - 17324													
10	DLQ	G-10	2296	-0-	2296	7319	17	1 1814	3	Y	417	412 0	65
							6	4 459	9				
11	9254	X	1935	-0-	-7319	-0-	18	1 1502	3	Y	373	407 0	31
							5	4 410	9				
12	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	18	1 1290	3	Y	374	378 0	27
							5	4 411	9				
01	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	18	1 1249	3	Y	377	371 0	33
							6	4 415	9				
02	1484	X	1472	-0-	-12	-0-	17	1 1081	3	Y	335	329 0	39
							5	4 369	9				
03	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	21	1 1165	3	Y	376	375 0	40
							6	4 414	9				
HULK B WELL #: 2H RRCID -> 292555 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392													
10	DLQ	G-10	5427	-0-	5427	16466	33	1 4222	3	Y	1057	1067 0	90
							9	4 1163	9				
11	20690	X	4224	-0-	-16466	-0-	30	1 3464	3	Y	658	709 0	39
							6	4 724	9				
12	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	44	1 4465	3	Y	1051	1070 0	20
							10	4 1156	9				
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	32	1 4152	3	Y	1092	1088 0	23
							9	4 1201	9			1 8	
02	4984	X	4962	-0-	-22	-0-	18	1 3650	3	Y	1168	1142 0	48
							9	4 1285	9			1 8	
03	5673	X	5068	-0-	-605	-0-	29	1 3873	3	Y	1052	1051 0	48
							9	4 1157	9			1 8	
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 3H RRCID -> 292557 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440													
10	DLQ	G-10	2742	-0-	2742	11157	3	1 2107	3	Y	567	604 0	70
							8	4 624	9			1 8	
11	13845	X	2688	-0-	-11157	-0-	1974	3 7	4	Y	643	652 0	61
							707	9					
12	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	24	1 1469	3	Y	631	614 0	77
							6	4 694	9			1 8	
01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	1383	3 8	4	Y	695	625 0	146
							765	9				1 8	
02	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1178	3 6	4	Y	645	683 0	106
							710	9				2 8	
03	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	1	1 1307	3	Y	767	666 0	205
							11	4 844	9			2 8	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 4H		RRCID -> 292558		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 9817		- 17447		
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
10	DLQ G-10	3470	-0-	3470	10233	3 1	2769 3	Y	625	646	0			77
						10 4	688 9							
11	13752 X	3519	-0-	-10233	-0-	2811 3	8 4	Y	636	653	0			60
						700 9								
12	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	32 1	1933 3	Y	630	613	0			77
						6 4	693 9							
01	250 X	250	-0-	-0-	-0-	1 4	249 9	Y	226	255	0	1 8		47
02	2408 X	1718	-0-	-690	-0-	1 1	548 3	Y	1054	925	0	3 8		173
						10 4	1159 9							
03	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	3 1	1267 3	Y	1475	1251	0	2 8		395
						17 4	1623 9							

NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 5H		RRCID -> 292560		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 9384		PERF. 9688		- 17297		
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
10	DLQ G-10	2831	-0-	2831	7433	5 1	1670 3	Y	1040	1056	0	1 8		129
						12 4	1144 9							
11	11058 X	3625	-0-	-7433	-0-	2221 3	12 4	Y	1265	1273	0	1 8		120
						1392 9								
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	15 1	458 3	Y	423	491	0			52
						4 4	465 9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52	0			-0-
02	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-			Y	-0-					-0-
03	1705 X	270	-0-	-1435	-0-	1 1	71 3	Y	179	131	0			48
						1 4	197 9							

KING BROTHERS B		WELL #: 2H		RRCID -> 292561		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 11132		PERF.11040		- 15872		
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
10	1209 N	959	-0-	-250	-0-	64 1	722 3	N	138	188	1			253
						21 4	152 9							
11	1140 N	853	-0-	-287	-0-	69 1	624 3	N	128	162	1			219
						19 4	141 9							
12	1209 N	701	-0-	-508	-0-	73 1	463 3	N	132	20	1			331
						20 4	145 9							
01	961 N	577	-0-	-384	-0-	69 1	350 3	N	126	179	1			278
						19 4	139 9							
02	784 N	413	-0-	-371	-0-	51 1	212 3	N	118					396
						20 4	130 9							
03	713 N	395	-0-	-318	-0-	68 1	181 3	N	120	188	1			328
						14 4	132 9							

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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	65 1	2938 3	N	196	188	1			317
						24 4	216 9							
11	2010 X	1694	-0-	-316	-0-	70 1	1397 3	N	186	186	1			317
						22 4	205 9							
12	2480 X	937	-0-	-1543	-0-	74 1	648 3	N	175	169	1			323
						22 4	193 9							
01	3162 X	911	-0-	-2251	-0-	70 1	602 3	N	196	174	1			345
						23 4	216 9							
02	2856 X	830	-0-	-2026	-0-	52 1	590 3	N	152	188	1			309
						21 4	167 9							
03	3162 X	1489	-0-	-1673	-0-	69 1	1183 3	N	202	110	1			401
						15 4	222 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HULK A WELL #: 1H RRCID -> 292567 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145

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
10	DLQ G-10	6617	-0-	6617	20672	34 1	5199 3	Y	1248	1267 0	106
11	23252 X	2580	-0-	-20672	-0-	11 4	1373 9				
12	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	28 1	1889 3	Y	598	668 0	36
01	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	5 4	658 9				
02	6216 X	5086	-0-	-1130	-0-	49 1	4815 3	Y	1432	1440 0	27
03	6603 X	6370	-0-	-233	-0-	11 4	1575 9				
						45 1	4935 3	Y	1356	1354 0	28
						11 4	1492 9				
						25 1	3742 3	Y	1191	1169 0	49
						9 4	1310 9				
						32 1	4871 3	Y	1324	1312 0	60
						11 4	1456 9				

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892

10	DLQ G-10	2832	-0-	2832	8919	4 1	2636 3	Y	162	173 0	20
11	11102 X	2183	-0-	-8919	-0-	14 4	178 9				
12	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1990 3	5 4	Y	171	174 0	16
01	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	188 9	25 1	Y	163	159 0	20
02	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	2 4	179 9				
03	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1425 3	3 4	Y	163	148 0	34
						179 9	1398 3	Y	183	187 0	30
						201 9	2 4	Y	282	236 0	75
						2 1	1478 3	Y			
						6 4	310 9				

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444

10	DLQ G-10	192	-0-	192	598	4 1	9 3	Y	161	169 0	20
11	100 N	239	-0-	139	737	2 4	177 9				
12	843 N	106	-0-	-737	-0-	39 3	2 4	Y	180	183 0	17
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	198 9	12 1	Y	80	87 0	10
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	1 4	88 9				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	11 3		Y	-0-	10 0	-0-
								Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-

HULK C WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11143 - 22216

10	DLQ G-10	6820	-0-	6820	20498	35 1	5418 3	Y	1232	1251 0	105
11	25027 X	4529	-0-	-20498	-0-	12 4	1355 9				
12	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	32 1	3656 3	Y	758	818 0	45
01	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	7 4	834 9				
02	6272 X	5662	-0-	-610	-0-	47 1	5557 3	Y	1334	1353 0	25
03	7099 X	5714	-0-	-1385	-0-	13 4	1467 9				
						39 1	5140 3	Y	1190	1189 0	25
						11 4	1309 9				
						20 1	4485 3	Y	1043	1024 0	43
						10 4	1147 9				
						34 1	4424 3	Y	1133	1123 0	52
						10 4	1246 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. HULK D		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
WELL #:		4H		RRCID -> 292601		COMPL. DATE 01/03/2022				TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118						
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
10	DLQ	G-10	4676	-0-	4676	14357	27 1	3582 3	10 4	Y	961	974 0	1 8			82
11	17662	X	3305	-0-	-14357	-0-	24 1	2581 3	6 4	Y	631	675 0				38
12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	34 1	3429 3	10 4	Y	980	999 0	1 8			18
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	30 1	3175 3	9 4	Y	948	945 0	1 8			20
02	4340	X	3757	-0-	-583	-0-	16 1	2791 3	8 4	Y	856	840 0	1 8			35
03	4681	X	4240	-0-	-441	-0-	26 1	3060 3	9 4	Y	1041	1028 0	1 8			47
HULK E		WELL #:		5H		RRCID -> 292608		COMPL. DATE 01/03/2022				TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011				
10	DLQ	G-10	5721	-0-	5721	17360	32 1	4328 3	12 4	Y	1226	1247 0	1 8			105
11	21935	X	4575	-0-	-17360	-0-	34 1	3627 3	8 4	Y	824	880 0				49
12	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	44 1	4258 3	12 4	Y	1356	1379 0	1 8			25
01	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	38 1	3910 3	11 4	Y	1191	1190 0	1 8			25
02	5264	X	4687	-0-	-577	-0-	18 1	3468 3	9 4	Y	1084	1064 0	1 8			44
03	5797	X	5099	-0-	-698	-0-	27 1	3745 3	11 4	Y	1196	1185 0	1 8			54
HOWE UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 292675		COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428				
10	DLQ	G-10	1772	-0-	1772	4260	19 1	1301 3	6 4	Y	405	387 0				63
11	100	N	1701	-0-	1601	5861	23 1	1247 3	5 4	Y	387	418 0				32
12	3100	N	1703	-0-	-1397	4464	24 1	1223 3	5 4	Y	410	412 0				30
01	3100	N	1557	-0-	-1543	2921	22 1	1117 3	5 4	Y	375	372 0				33
02	2800	N	1473	-0-	-1327	1594	21 1	1039 3	5 4	Y	371	360 0				44
03	3047	N	1453	-0-	-1594	-0-	26 1	1071 3	5 4	Y	319	329 0				34
HOWE UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 292676		COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218				
10	DLQ	G-10	1364	-0-	1364	5781	18 1	1054 3	4 4	Y	262	264 0				41
11	100	N	1567	-0-	1467	7248	17 1	1191 3	5 4	Y	322	336 0				27
12	3100	N	1583	-0-	-1517	5731	17 1	1180 3	5 4	Y	346	348 0				25
01	3100	N	1531	-0-	-1569	4162	17 1	1183 3	5 4	Y	296	295 0				26
02	2800	N	1384	-0-	-1416	2746	15 1	1045 3	4 4	Y	291	283 0				34
03	3100	N	1514	-0-	-1586	1160	18 1	1164 3	5 4	Y	297	299 0				32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
CUMMINGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1192	-0-	1192	3640	19	1	846	3	Y	294	286	0		46
							4	4	323	9						
11		100 N	946	-0-	846	4486	25	1	631	3	Y	260	284	0		22
							4	4	286	9						
12		3100 N	937	-0-	-2163	2323	26	1	591	3	Y	287	288	0		21
							4	4	316	9						
01		3100 N	1008	-0-	-2092	231	26	1	642	3	Y	305	299	0		27
							4	4	336	9						
02		1047 N	816	-0-	-231	-0-	23	1	474	3	Y	286	279	0		34
							4	4	315	9						
03		930 N	778	-0-	-152	-0-	26	1	469	3	Y	254	261	0		27
							4	4	279	9						
DOSSETT C WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812																
10	DLQ	G-10	3243	-0-	3243	9039	50	1	2322	3	Y	783	822	0		42
							10	4	861	9						
11		12148 X	3109	-0-	-9039	-0-	70	1	2210	3	Y	746	752	0		36
							8	4	821	9						
12		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	68	1	1688	3	Y	699	708	0		27
							6	4	769	9						
01		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	71	1	2070	3	Y	878	867	0		38
							5	4	966	9						
02		2940 X	2537	-0-	-403	-0-	66	1	1476	3	Y	895	884	0		49
							10	4	985	9						
03		3255 X	2977	-0-	-278	-0-	67	1	1746	3	Y	1047	850	0		246
							12	4	1152	9						
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 1H RRCID -> 292791 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905																
10	DLQ	G-10	806	-0-	806	2384	3	1	480	3	Y	289	300	0		36
							5	4	318	9						
11		100 N	729	-0-	629	3013	382	3	4	4	Y	312	318	0		30
							343	9								
12		3100 N	718	-0-	-2382	631	23	1	326	3	Y	333	322	0		41
							3	4	366	9						
01		1449 N	818	-0-	-631	-0-	508	3	4	4	Y	278	261	0		58
							306	9								
02		904 N	904	-0-	-0-	-0-	636	3	3	4	Y	241	259	0		40
							265	9								
03		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	2	1	816	3	Y	314	269	0	1 8	84
							6	4	345	9						
SHENANDOAH G WELL #: 7H RRCID -> 293618 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11885 - 22685																
10	DLQ	G-10	6693	-0-	6693	22995	18	1	5353	3	Y	1190	1219	0	29 1	5
							13	4	1309	9			2	8		
11		31094 X	8099	-0-	-22995	-0-	224	1	6423	3	Y	1310	1284	0	2 8	29
							11	4	1441	9						
12		8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	294	1	6447	3	Y	1479	1481	0	2 8	25
							14	4	1627	9						
01		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	385	1	6337	3	Y	1484	1468	0	2 8	39
							14	4	1632	9						
02		7560 X	7359	-0-	-201	-0-	69	1	5833	3	Y	1314	1306	0	1 8	46
							12	4	1445	9						
03		8370 X	8363	-0-	-7	-0-	23	1	6762	3	Y	1422	1414	0	1 8	53
							14	4	1564	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SHENANDOAH H WELL #: 8H RRCID -> 293620 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12062 - 22557														
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
10	DLQ	G-10	6544	-0-	6544	21924	18 1	4811 3	Y	1545	1571 0	38 1	7	
							15 4	1700 9			1 8			
11		29616 X	7692	-0-	-21924	-0-	202 1	5858 3	Y	1472	1445 0	1 8	33	
							13 4	1619 9						
12		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	271 1	5835 3	Y	1595	1599 0	2 8	27	
							15 4	1755 9						
01		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	341 1	5502 3	Y	1549	1535 0	1 8	40	
							14 4	1704 9						
02		7168 X	6547	-0-	-621	-0-	64 1	4934 3	Y	1396	1386 0	1 8	49	
							13 4	1536 9						
03		7936 X	7254	-0-	-682	-0-	22 1	5567 3	Y	1501	1493 0	1 8	56	
							14 4	1651 9						
SHENANDOAH E WELL #: 5H RRCID -> 293671 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12120 - 22558														
10	DLQ	G-10	6829	-0-	6829	23257	18 1	5323 3	Y	1343	1373 0	33 1	6	
							11 4	1477 9			1 8			
11		30396 X	7139	-0-	-23257	-0-	225 1	5412 3	Y	1356	1331 0	1 8	30	
							10 4	1492 9						
12		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	295 1	6004 3	Y	1578	1578 0	3 8	27	
							12 4	1736 9						
01		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	370 1	5816 3	Y	1437	1425 0	2 8	37	
							11 4	1581 9						
02		7196 X	6798	-0-	-398	-0-	68 1	5268 3	Y	1320	1309 0	2 8	46	
							10 4	1452 9						
03		8060 X	7554	-0-	-506	-0-	23 1	5960 3	Y	1418	1410 0	2 8	52	
							11 4	1560 9						
SOONER A WELL #: 1H RRCID -> 293933 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12568 PERF.12428 - 22171														
10	DLQ	G-10	10184	-0-	10184	30654	247 1	8563 3	Y	1235	1255 0	2 8	107	
							15 4	1359 9						
11		40574 X	9920	-0-	-30654	-0-	242 1	7934 3	Y	1571	1580 0	1 8	97	
							16 4	1728 9						
12		10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	228 1	8000 3	Y	2051	2057 0	2 8	89	
							19 4	2256 9						
01		9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	231 1	7387 3	Y	2046	1997 0	1 8	137	
							18 4	2251 9						
02		8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	215 1	7005 3	Y	1578	1563 0	2 8	150	
							14 4	1736 9						
03		9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	235 1	7110 3	Y	1684	1707 0	2 8	125	
							17 4	1852 9						
SOONER B WELL #: 2H RRCID -> 293934 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668														
10	DLQ	G-10	9550	-0-	9550	28534	354 1	7718 3	Y	1330	1301 0	1 8	116	
							15 4	1463 9						
11		37450 X	8916	-0-	-28534	-0-	317 1	7120 3	Y	1332	1364 0	1 8	83	
							14 4	1465 9						
12		9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	254 1	7334 3	Y	1400	1421 0	1 8	61	
							14 4	1540 9						
01		8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	256 1	6712 3	Y	1313	1285 0	1 8	88	
							12 4	1444 9						
02		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	263 1	6288 3	Y	1204	1176 0	1 8	115	
							12 4	1324 9						
03		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	231 1	6340 3	Y	1289	1307 0	1 8	96	
							13 4	1418 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
SOONER C WELL #: 3H RRCID -> 293937 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	11308	-0-	11308	34820	243 1	9585 3	Y	1333	1332	0	2 8	116	
11	45544	X	10724	-0-	-34820	-0-	14 4	1466 9	Y	1676	1686	0	2 8	104	
12	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	182 1	8682 3	Y	1811	1835	0	2 8	78	
01	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	16 4	1844 9	Y	1708	1671	0	1 8	114	
02	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	169 1	8667 3	Y	1640	1597	0	1 8	156	
03	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	16 4	1992 9	Y	1670	1700	0	2 8	124	
							177 1	8175 3	Y						
							15 4	1879 9	Y						
							159 1	7427 3	Y						
							14 4	1804 9	Y						
							181 1	7879 3	Y						
							15 4	1837 9	Y						
SHENANDOAH C WELL #: 3H RRCID -> 294429 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087															
10	DLQ	G-10	1073	-0-	1073	4059	22 1	468 3	Y	525	538	0	13 1	2	
11	5266	X	1207	-0-	-4059	-0-	5 4	578 9	Y	742	727	0		17	
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	212 1	174 3	Y	677	681	0	1 8	12	
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	5 4	816 9	Y	743	735	0	1 8	19	
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	369 1	646 3	Y	645	641	0		23	
03	1767	N	816	-0-	-951	-0-	5 4	745 9	Y	673	671	0		25	
							351 1	883 3	Y						
							5 4	817 9	Y						
							55 1	668 3	Y						
							4 4	710 9	Y						
							22 1	49 3	Y						
							5 4	740 9	Y						
SHENANDOAH D WELL #: 4H RRCID -> 294430 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928															
10	DLQ	G-10	7565	-0-	7565	25613	22 1	5799 3	Y	1572	1609	0	38 1	7	
11	33845	X	8232	-0-	-25613	-0-	15 4	1729 9	Y	1620	1591	0		36	
12	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	194 1	6244 3	Y	1705	1711	0	1 8	29	
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	12 4	1782 9	Y	1652	1637	0	1 8	43	
02	8288	X	6971	-0-	-1317	-0-	228 1	6115 3	Y	1504	1493	0	1 8	53	
03	8494	X	7702	-0-	-792	-0-	14 4	1876 9	Y	1643	1634	0	1 8	61	
							299 1	5739 3	Y						
							13 4	1817 9	Y						
							55 1	5250 3	Y						
							12 4	1654 9	Y						
							18 1	5862 3	Y						
							15 4	1807 9	Y						
BURROW UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294431 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069															
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				86	
11	163	X	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	30 3	Y	55				141	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	61 9	Y	-0-	141	0		-0-	
01	614	X	614	-0-	-0-	-0-	160 1	451 3	Y	2	2	8		-0-	
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	1 4	2 9	Y	2737	2707	0	6 8	24	
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	205 1	413 3	Y	2747	2734	0	7 8	30	
							17 4	3011 9	Y						
							265 1	440 3	Y						
							20 4	3022 9	Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
OLYMPIC A WELL #: 1H RRCID -> 294432 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12136 - 19066																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
10	DLQ	G-10	3456	-0-	3456	9799	35	1	2597	3	Y	732	736	0	1	8	62
							19	4	805	9							
11	DLQ	G-10	3164	-0-	3164	12963	40	1	2326	3	Y	717	715	0	1	8	63
							9	4	789	9							
12	16040	X	3077	-0-	-12963	-0-	48	1	2207	3	Y	739	738	0			64
							9	4	813	9							
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	43	1	2250	3	Y	842	817	0			89
							37	4	926	9							
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	37	1	2212	3	Y	711	703	0			97
							13	4	782	9							
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	42	1	2581	3	Y	713	712	0	1	8	97
							6	4	784	9							
GROHL A WELL #: 1H RRCID -> 294683 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11723 - 18035																	
10	DLQ	G-10	4638	-0-	4638	13191	227	1	2700	3	Y	1541	1495	0	1	8	158
							16	4	1695	9							
11	17287	X	4096	-0-	-13191	-0-	185	1	2497	3	Y	1274	1330	0	1	8	101
							13	4	1401	9							
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	187	1	2641	3	Y	1348	1361	0	1	8	87
							14	4	1483	9							
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	34	1	2894	3	Y	1318	1341	0	1	8	63
							14	4	1450	9							
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	30	1	2224	3	Y	1186	1135	0			114
							12	4	1305	9							
03	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	128	1	1574	3	Y	1103	1129	0	1	8	87
							12	4	1213	9							
GROHL B WELL #: 2H RRCID -> 294684 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11624 - 19887																	
10	DLQ	G-10	387	-0-	387	1662	168	1	2	4	Y	197	200	0			20
							217	9									
11	100	N	342	-0-	242	1904	115	1	8	3	Y	197	201	0			16
							2	4	217	9							
12	2222	N	318	-0-	-1904	-0-	131	1	11	3	Y	159	165	0			10
							1	4	175	9							
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	12	1	392	3	Y	331	325	0			16
							3	4	364	9							
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	224	218	0			22
							2	4	246	9							
03	279	N	173	-0-	-106	-0-	49	1	9	3	Y	104	118	0			8
							1	4	114	9							
ATLANTIC A WELL #: 1H RRCID -> 294725 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 11610 PERF.12300 - 20178																	
10	DLQ	G-10	2308	-0-	2308	7552	265	1	1244	3	Y	720	679	0	1	8	48
							7	4	792	9							
11	12062	X	4510	-0-	-7552	-0-	614	1	2598	3	Y	1170	1128	0	1	8	89
							11	4	1287	9							
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	369	1	2765	3	Y	712	765	0	1	8	35
							8	4	783	9							
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	284	1	2432	3	Y	778	782	0	1	8	30
							7	4	856	9							
02	2996	X	2959	-0-	-37	-0-	285	1	1934	3	Y	664	637	0	1	8	56
							10	4	730	9							
03	3317	X	3057	-0-	-260	-0-	298	1	2201	3	Y	499	483	0	2	8	70
							9	4	549	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CASPIAN C		//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
		WELL #: 3H		RRCID -> 294726	COMPL. DATE 10/08/2020	TOTAL DEPTH 12215		PERF.12459 - 19799							
10	DLQ G-10	2917	-0-	2917	8804	229 1	1512 3	1060	999 0	Y	1060	999 0	1 8	70	
11	12888 X	4084	-0-	-8804	-0-	10 4	1166 9	1075	1061 0	Y	1075	1061 0	2 8	82	
12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	524 1	2366 3	1071	1099 0	Y	1071	1099 0	1 8	53	
01	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	11 4	1183 9	1012	1025 0	Y	1012	1025 0	1 8	39	
02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	11 4	1178 9	915	876 0	Y	915	876 0	1 8	77	
03	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	320 1	2378 3	1028	959 0	Y	1028	959 0	1 8	145	
						9 4	1113 9								
						323 1	2714 3								
						13 4	1007 9								
						336 1	2904 3								
						16 4	1131 9								
NICHOLS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 294727	COMPL. DATE 07/21/2021	TOTAL DEPTH 12172		PERF.12066 - 21164							
10	DLQ G-10	4991	-0-	4991	14804	420 1	3147 3	1278	1299 0	Y	1278	1299 0	1 8	91	
11	19510 X	4706	-0-	-14804	-0-	18 4	1406 9	1190	1172 0	Y	1190	1172 0	1 8	108	
12	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	400 1	2981 3	1145	1161 0	Y	1145	1161 0	1 8	91	
01	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	16 4	1309 9	1149	1173 0	Y	1149	1173 0	1 8	66	
02	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	317 1	941 3	1004	979 0	Y	1004	979 0	1 8	90	
03	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	13 4	1260 9	1192	1168 0	Y	1192	1168 0	1 8	113	
						343 1	2250 3								
						14 4	1264 9								
						288 1	2579 3								
						13 4	1104 9								
						346 1	2094 3								
						10 4	1311 9								
PHOENIX UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 294737	COMPL. DATE 07/10/2021	TOTAL DEPTH 12185		PERF.12061 - 19579							
10	DLQ G-10	3945	-0-	3945	7591	406 1	2254 3	1159	1149 0	Y	1159	1149 0	1 8	44	
11	10778 X	3187	-0-	-7591	-0-	10 4	1275 9	1321	1320 0	Y	1321	1320 0	1 8	44	
12	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	378 1	1346 3	1485	1493 0	Y	1485	1493 0	1 8	36	
01	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	10 4	1453 9	1111	1114 0	Y	1111	1114 0	1 8	33	
02	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	359 1	1837 3	527	536 0	Y	527	536 0	1 8	24	
03	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	13 4	1634 9	602	599 0	Y	602	599 0	1 8	26	
						299 1	2255 3								
						8 4	1222 9								
						345 1	115 3								
						5 4	580 9								
						1145 1	5891 3								
						10 4	662 9								
PHOENIX UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 294738	COMPL. DATE 07/09/2021	TOTAL DEPTH 12202		PERF.12063 - 19833							
10	DLQ G-10	4476	-0-	4476	8038	343 1	2754 3	1244	1228 0	Y	1244	1228 0	1 8	47	
11	9333 X	1295	-0-	-8038	-0-	11 4	1368 9	843	862 0	Y	843	862 0	1 8	28	
12	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	221 1	141 3	633	646 0	Y	633	646 0	1 8	15	
01	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	6 4	927 9	707	701 0	Y	707	701 0	1 8	21	
02	1288 X	782	-0-	-506	-0-	211 1	119 3	373	377 0	Y	373	377 0	1 8	17	
03	1426 X	901	-0-	-525	-0-	5 4	696 9	266	271 0	Y	266	271 0	1 8	12	
						266 1	148 3								
						5 4	778 9								
						287 1	82 3								
						3 4	410 9								
						488 1	118 3								
						2 4	293 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
GROHL C WELL #: 3H RRCID -> 294878 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
10	DLQ	G-10	2838	-0-	2838	8229	246	1	1716	3	Y	788	778	0	81
							9	4	867	9					
11		10826 X	2597	-0-	-8229	-0-	194	1	1638	3	Y	688	714	0	55
							8	4	757	9					
12		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	237	1	1762	3	Y	752	758	0	49
							9	4	827	9					
01		3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	36	1	2022	3	Y	885	892	0	42
							9	4	974	9					
02		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	32	1	1580	3	Y	888	845	0	85
							9	4	977	9					
03		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	123	1	1596	3	Y	713	741	0	57
							9	4	784	9					
GROHL D WELL #: 4H RRCID -> 294879 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008															
10	DLQ	G-10	3462	-0-	3462	10751	205	1	2294	3	Y	865	889	0	89
							11	4	952	9					
11		13751 X	3000	-0-	-10751	-0-	169	1	2001	3	Y	746	775	0	59
							9	4	821	9					
12		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	205	1	2055	3	Y	764	773	0	49
							9	4	840	9					
01		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	29	1	1220	3	Y	763	775	0	36
							9	4	839	9					
02		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	26	1	1941	3	Y	689	658	0	66
							9	4	758	9					
03		3472 X	3330	-0-	-142	-0-	111	1	2128	3	Y	981	968	0	78
							12	4	1079	9					
CHEAPSIDE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 294925 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11928 - 15494															
10	DLQ	G-10	8933	-0-	8933	29387	16	1	8535	3	Y	340	341	0	21
							8	4	374	9					
11		34166 X	4779	-0-	-29387	-0-	15	1	4463	3	Y	271	272	0	19
							3	4	298	9					
12		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	22	1	5015	3	Y	283	290	0	12
							5	4	311	9					
01		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	34	1	5107	3	Y	222	222	0	12
							3	4	244	9					
02		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	20	1	5930	3	Y	256	243	0	25
							3	4	282	9					
03		9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	23	1	8972	3	Y	249	254	0	20
							3	4	274	9					
SKIPJACK B WELL #: 2H RRCID -> 294927 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9351 - 22778															
10	DLQ	G-10	6721	-0-	6721	18905	47	1	5428	3	Y	1123	1117	0	24
							11	4	1235	9					
11		24985 X	6080	-0-	-18905	-0-	46	1	4889	3	Y	1029	1036	0	16
							13	4	1132	9					
12		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	38	1	4367	3	Y	1066	1074	0	7
							14	4	1173	9					
01		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	31	1	4232	3	Y	1123	1122	0	7
							11	4	1235	9					
02		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	25	1	3931	3	Y	1001	987	0	20
							15	4	1101	9					
03		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	63	1	4584	3	Y	1118	1113	0	24
							18	4	1230	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. BOYSEN UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 4H		RRCID -> 295612	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH 11099	PERF.11045 - 16378								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	316	-0-	316	532	14 1	217 3	2 4	83 9	Y	75	83 0			9
11	100 N	407	-0-	307	839	13 1	315 3	1 4	78 9	Y	71	68 0			12
12	1279 N	440	-0-	-839	-0-	16 1	324 3	1 4	99 9	Y	90	88 0			14
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	15 1	355 3	2 4	114 9	Y	104	103 0			15
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12 1	90 3	2 4	110 9	Y	100	96 0			19
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	14 1	229 3	2 4	105 9	Y	95	98 0			16

BOYSEN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 295613	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH 11147	PERF.10965 - 16476								
10	DLQ G-10	2066	-0-	2066	5745	19 1	1754 3	3 4	290 9	Y	264	277 0			33
11	100 N	1796	-0-	1696	7441	22 1	1504 3	3 4	267 9	Y	243	234 0			42
12	3100 N	1868	-0-	-1232	6209	25 1	1536 3	4 4	303 9	Y	275	275 0			42
01	3100 N	1786	-0-	-1314	4895	25 1	1453 3	4 4	304 9	Y	276	278 0	1 8		39
02	2800 N	1455	-0-	-1345	3550	20 1	1173 3	3 4	259 9	Y	235	229 0			45
03	3100 N	975	-0-	-2125	1425	21 1	691 3	3 4	260 9	Y	236	242 0			39

BOYSEN UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 295615	COMPL. DATE 03/04/2019	TOTAL DEPTH 11137	PERF.11026 - 16378								
10	DLQ G-10	4533	-0-	4533	13350	21 1	4030 3	8 4	474 9	Y	431	438 0			54
11	17323 X	3973	-0-	-13350	-0-	27 1	3469 3	9 4	468 9	Y	425	406 0			73
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	32 1	3019 3	8 4	421 9	Y	383	397 0			59
01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	35 1	3823 3	10 4	453 9	Y	412	412 0	1 8		58
02	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	31 1	5204 3	8 4	377 9	Y	343	336 0			65
03	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	27 1	3833 3	8 4	536 9	Y	487	472 0			80

BOYSEN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 295616	COMPL. DATE 03/04/2019	TOTAL DEPTH 11092	PERF.10961 - 16610								
10	DLQ G-10	4585	-0-	4585	15883	21 1	3939 3	9 4	616 9	Y	560	603 0			70
11	19426 X	3543	-0-	-15883	-0-	36 1	3018 3	8 4	481 9	Y	437	432 0			75
12	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	33 1	2149 3	6 4	378 9	Y	344	366 0			53
01	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	36 1	2420 3	7 4	447 9	Y	406	401 0	1 8		57
02	3332 X	2334	-0-	-998	-0-	30 1	1927 3	6 4	371 9	Y	337	330 0			64
03	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	26 1	3896 3	7 4	438 9	Y	398	396 0	1 8		65

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BOYSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295631 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10980 - 16419														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1347	-0-	1347	3929	12 1	1009 3	323 9	Y	294	311 0			37
11	100 N	1324	-0-	1224	5153	3 4	323 9	988 3	Y	287	275 0			49
12	3100 N	1319	-0-	-1781	3372	4 4	316 9	974 3	Y	293	297 0			45
01	3100 N	1181	-0-	-1919	1453	19 1	974 3	322 9	Y	292	295 0	1 8		41
02	2476 N	1023	-0-	-1453	-0-	4 4	321 9	838 3	Y	254	247 0			48
03	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	13 1	728 3	279 9	Y	292	292 0			48
						3 4	882 3	321 9						
BOYSEN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295632 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10907 - 16792														
10	DLQ G-10	3169	-0-	3169	8090	13 1	2596 3	553 9	Y	503	523 0	1 8		63
11	11111 X	3021	-0-	-8090	-0-	7 4	553 9	2494 3	Y	458	442 0	1 8		78
12	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	16 1	2494 3	504 9	Y	458	465 0	1 8		70
01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	19 1	2361 3	504 9	Y	411	422 0	1 8		58
02	2464 X	2249	-0-	-215	-0-	7 4	504 9	1981 3	Y	408	389 0			77
03	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	6 4	452 9	1779 3	Y	491	488 0			80
						15 1	1779 3	449 9						
						6 4	449 9	2748 3	Y					
						16 1	2748 3	540 9						
						6 4	540 9							
BOYSEN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 295638 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11019 - 17353														
10	DLQ G-10	1933	-0-	1933	5326	11 1	1330 3	586 9	Y	533	564 0	1 8		67
11	100 N	1882	-0-	1782	7108	6 4	586 9	1301 3	Y	509	488 0	1 8		87
12	3100 N	1905	-0-	-1195	5913	7 4	560 9	1313 3	Y	517	524 0	1 8		79
01	3100 N	1929	-0-	-1171	4742	16 1	1313 3	569 9	Y	532	534 0	2 8		75
02	2800 N	1031	-0-	-1769	2973	15 1	1321 3	585 9	Y	384	386 0			73
03	3100 N	1434	-0-	-1666	1307	8 4	585 9	422 9	Y	508	497 0	1 8		83
						20 1	586 3	818 3	Y					
						3 4	422 9	559 9						
						52 1	818 3							
						5 4	559 9							
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 1H RRCID -> 295715 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10858 - 17121														
10	DLQ G-10	1401	-0-	1401	4342	904 3	7 4	490 9	Y	445	509 0			70
11	100 N	1282	-0-	1182	5524	12 1	816 3	448 9	Y	407	428 0			49
12	3100 N	1230	-0-	-1870	3654	6 4	448 9	6 4	Y	410	416 0			43
01	3100 N	1169	-0-	-1931	1723	773 3	6 4	451 9	Y	413	378 0			78
02	2777 N	1054	-0-	-1723	-0-	451 9	6 4	709 3	Y	398	403 0			73
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	454 9	6 4	610 3	Y	444	414 0			103
						438 9	6 4	866 3	Y					
						488 9	7 4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		//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
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #: 4H		RRCID -> 295716	COMPL. DATE 08/17/2018	TOTAL DEPTH 10460	PERF.10785	- 18245								
10	DLQ G-10	2394	-0-	2394	6824	1986 398	3 9	10	4	Y	362	385	0			57
11	100 N	2342	-0-	2242	9066	21 9	1 4	1885	3	Y	388	398	0			47
12	3100 N	2433	-0-	-667	8399	1973 449	3 9	11	4	Y	408	412	0			43
01	3100 N	2422	-0-	-678	7721	1946 468	3 9	8	4	Y	425	388	0			80
02	9686 X	1965	-0-	-7721	-0-	1 9	1 4	1506	3	Y	408	413	0			75
03	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	1 9	1 4	2095	3	Y	457	426	0			106
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 295717	COMPL. DATE 12/17/2013	TOTAL DEPTH 10538	PERF.10906	- 17094								
10	DLQ G-10	5673	-0-	5673	16352	4800 861	3 9	12	4	Y	783	814	0			123
11	21716 X	5364	-0-	-16352	-0-	21 11	1 4	4522	3	Y	736	770	0			89
12	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	4520 733	3 9	11	4	Y	666	685	0			70
01	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	4494 862	3 9	9	4	Y	784	706	0			148
02	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	1 9	1 4	3813	3	Y	704	723	0			129
03	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	1 11	1 4	4412	3	Y	809	750	0			188
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #: 5H		RRCID -> 295719	COMPL. DATE 08/20/2018	TOTAL DEPTH 10486	PERF.10938	- 19236								
10	DLQ G-10	2289	-0-	2289	6510	1851 428	3 9	10	4	Y	389	410	0			61
11	8531 X	2021	-0-	-6510	-0-	14 8	1 4	1579	3	Y	382	397	0			46
12	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	1705 421	3 9	9	4	Y	383	389	0			40
01	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	1841 370	3 9	7	4	Y	336	313	0			63
02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1601 227	3 9	5	4	Y	206	231	0			38
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	1 6	1 4	2064	3	Y	268	244	0			62
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #: 7H		RRCID -> 295720	COMPL. DATE 06/14/2018	TOTAL DEPTH 10412	PERF.10930	- 18690								
10	DLQ G-10	2768	-0-	2768	7796	2055 701	3 9	12	4	Y	637	656	0			100
11	10308 X	2512	-0-	-7796	-0-	13 10	1 4	1871	3	Y	562	594	0			68
12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	1892 686	3 9	11	4	Y	624	626	0			66
01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	1886 715	3 9	9	4	Y	650	593	0			123
02	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	1711 670	3 9	9	4	Y	609	620	0			112
03	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	1 11	1 4	2091	3	Y	623	590	0			145

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES B		//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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4H		RRCID -> 295745	COMPL. DATE 07/09/2017	TOTAL DEPTH 10617	PERF.10846	- 19965								
10	DLQ G-10	2628	-0-	2628	6207	8 1	1877 3	Y	668	684 0	161					
11	100 N	2587	-0-	2487	8694	8 4	735 9	Y	597	567 0	191					
12	3100 N	1950	-0-	-1150	7544	4 1	1919 3	Y	364	456 0	98	1 8				
01	3100 N	1389	-0-	-1711	5833	7 4	657 9	Y	575	517 0	156					
02	2800 N	958	-0-	-1842	3991	19 1	1525 3	Y	526	479 0	203					
03	3100 N	1105	-0-	-1995	1996	6 4	400 9	Y	545	481 0	267					
		WELL #: 3H		RRCID -> 295746	COMPL. DATE 07/09/2017	TOTAL DEPTH 10535	PERF.10783	- 19814								
10	DLQ G-10	1391	-0-	1391	4044	30 1	720 3	Y	184	205 0	44					
11	100 N	1394	-0-	1294	5338	6 4	633 9	Y	185	170 0	59					
12	3100 N	1351	-0-	-1749	3589	4 1	1183 3	Y	239	234 0	64					
01	3100 N	1207	-0-	-1893	1696	3 4	204 9	Y	243	241 0	66					
02	2779 N	1083	-0-	-1696	-0-	19 1	1065 3	Y	310	256 0	120					
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	4 4	263 9	Y	320	283 0	157					
		WELL #: 2H		RRCID -> 295747	COMPL. DATE 07/09/2017	TOTAL DEPTH 10654	PERF.10828	- 19658								
10	DLQ G-10	3311	-0-	3311	8999	32 1	904 3	Y	496	530 0	120					
11	12206 X	3207	-0-	-8999	-0-	4 4	706 3	Y	502	462 0	160					
12	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	4 1	2644 3	Y	599	598 0	161					
01	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	7 4	552 9	Y	420	467 0	114					
02	2352 X	1247	-0-	-1105	-0-	17 1	2136 3	Y	416	369 0	161					
03	2604 X	1972	-0-	-632	-0-	7 4	659 9	Y	408	369 0	200					
		WELL #: 1H		RRCID -> 295823	COMPL. DATE 04/20/2013	TOTAL DEPTH 10643	PERF.10913	- 17205								
10	DLQ G-10	2029	-0-	2029	4561	34 1	1294 3	Y	401	421 0	97					
11	4825 X	264	-0-	-4561	-0-	5 4	462 9	Y	168	211 0	54					
12	394 X	394	-0-	-0-	-0-	2 4	185 9	Y	306	278 0	82					
01	536 X	536	-0-	-0-	-0-	28 1	26 3	Y	273	281 0	74					
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	3 4	337 9	Y	274	242 0	106					
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	54 1	179 3	Y	270	244 0	132					
		WELL #: 3H		RRCID -> 295823	COMPL. DATE 04/20/2013	TOTAL DEPTH 10643	PERF.10913	- 17205								
10	DLQ G-10	2029	-0-	2029	4561	39 1	66 3	Y	401	421 0	97					
11	4825 X	264	-0-	-4561	-0-	3 4	300 9	Y	168	211 0	54					
12	394 X	394	-0-	-0-	-0-	39 1	66 3	Y	306	278 0	82					
01	536 X	536	-0-	-0-	-0-	3 4	300 9	Y	273	281 0	74					
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	25 1	481 3	Y	274	242 0	106					
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	3 4	297 9	Y	270	244 0	132					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. PHOENIX A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. PHOENIX A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						

WELL #:		1H		RRCID -> 295940		COMPL. DATE 08/25/2023				TOTAL DEPTH 12535 PERF.12294 - 24033						
10	DLQ	G-10	18316	-0-	18316	55874	341 1	13493 3	45 4	4437 9	Y	4034	4007 0	3 8	153	
11	72593 X	16719	-0-	-55874	-0-	319 1	12255 3	40 4	4105 9	Y	3732	3759 0	3 8	123		
12	17051 X	17051	-0-	-0-	-0-	290 1	12593 3	42 4	4126 9	Y	3751	3781 0	3 8	90		
01	15786 X	15786	-0-	-0-	-0-	290 1	11629 3	38 4	3829 9	Y	3481	3464 0	3 8	104		
02	13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	252 1	10315 3	34 4	3346 9	Y	3042	3004 0	2 8	140		
03	16515 X	16515	-0-	-0-	-0-	605 1	12143 3	41 4	3726 9	Y	3387	3377 0	2 8	148		

HENKHAUS UNIT		WELL #:		18H		RRCID -> 295967		COMPL. DATE 06/03/2023				TOTAL DEPTH 12074 PERF.12000 - 20408				
10	DLQ	G-10	16588	-0-	16588	48803	371 1	12205 3	34 4	3978 9	Y	3616	3574 0	4 8	174	
11	63649 X	14846	-0-	-48803	-0-	317 1	10702 3	31 4	3796 9	Y	3451	3490 0	4 8	131		
12	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	184 1	10308 3	29 4	3681 9	Y	3346	3355 0	5 8	117		
01	14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	166 1	10382 3	29 4	3630 9	Y	3300	3302 0	4 8	111		
02	12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	316 1	8868 3	24 4	3153 9	Y	2866	2862 0	2 8	113		
03	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	307 1	10132 3	29 4	3509 9	Y	3190	3179 0	3 8	121		

PHOENIX UNIT		WELL #:		12H		RRCID -> 295969		COMPL. DATE 08/25/2023				TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128				
10	DLQ	G-10	7746	-0-	7746	24622	320 1	5395 3	20 4	2011 9	Y	1828	1816 0	1 8	69	
11	31806 X	7184	-0-	-24622	-0-	312 1	5011 3	18 4	1843 9	Y	1675	1688 0	1 8	55		
12	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	246 1	4550 3	17 4	1605 9	Y	1459	1478 0	1 8	35		
01	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	328 1	5366 3	19 4	1901 9	Y	1728	1711 0	1 8	51		
02	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	246 1	4065 3	14 4	1447 9	Y	1315	1305 0	1 8	60		
03	7750 X	6638	-0-	-1112	-0-	466 1	4575 3	17 4	1580 9	Y	1436	1432 0	1 8	63		

GROHL E		WELL #:		5H		RRCID -> 296078		COMPL. DATE 10/10/2023				TOTAL DEPTH 12117 PERF.11857 - 19480				
10	DLQ	G-10	9533	-0-	9533	28809	244 1	7069 3	19 4	2201 9	Y	2001	2009 0	1 8	93	
11	36551 X	7742	-0-	-28809	-0-	192 1	5528 3	17 4	2005 9	Y	1823	1771 0	1 8	144		
12	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	214 1	5402 3	17 4	2109 9	Y	1917	1994 0	1 8	66		
01	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	50 1	5362 3	16 4	1827 9	Y	1661	1592 0	1 8	134		
02	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	19 1	4800 3	20 4	1585 9	Y	1441	1457 0	1 8	117		
03	8091 X	7158	-0-	-933	-0-	126 1	5174 3	23 4	1835 9	Y	1668	1681 0	1 8	103		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. GROHL G		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		WELL #: 7H		RRCID -> 296120		COMPL. DATE 10/10/2023				TOTAL DEPTH 12073 PERF.12365 - 19842			
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	
10	DLQ G-10	10051	-0-	10051	27251	132	1 7243 3	Y	2407	2393	0	2 8 112	
						28	4 2648 9						
11	35714 X	8463	-0-	-27251	-0-	133	1 6154 3	Y	1952	1908	0	1 8 155	
						29	4 2147 9						
12	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	150	1 6036 3	Y	2035	2119	0	1 8 70	
						22	4 2239 9						
01	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	56	1 5251 3	Y	1815	1737	0	1 8 147	
						20	4 1997 9						
02	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	16	1 5429 3	Y	2003	1987	0	1 8 162	
						32	4 2203 9						
03	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	83	1 5609 3	Y	1855	1902	0	1 8 114	
						34	4 2041 9						
GROHL F		WELL #: 6H		RRCID -> 296177		COMPL. DATE 10/10/2023				TOTAL DEPTH 12069 PERF.11776 - 19982			
10	DLQ G-10	8963	-0-	8963	27003	166	1 6360 3	Y	2197	2193	0	1 8 102	
						20	4 2417 9						
11	35998 X	8995	-0-	-27003	-0-	140	1 6259 3	Y	2342	2258	0	1 8 185	
						20	4 2576 9						
12	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	263	1 5637 3	Y	2072	2185	0	1 8 71	
						17	4 2279 9						
01	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	68	1 6264 3	Y	2377	2255	0	1 8 192	
						19	4 2615 9						
02	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	18	1 5055 3	Y	1935	1969	0	1 8 157	
						24	4 2129 9						
03	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	98	1 5519 3	Y	2208	2228	0	1 8 136	
						29	4 2429 9						
NAYLOR JONES UNIT 40		WELL #: 1H		RRCID -> 296255		COMPL. DATE 01/15/2015				TOTAL DEPTH 10184 PERF.10484 - 17487			
10	DLQ G-10	44	-0-	44	77	44	1	Y	-0-			-0-	
11	77 N	-0-	-0-	-77	-0-			Y	-0-			-0-	
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	68	1 4 4	Y	617	478	0	139	
						679	9						
01	3100 N	3761	-0-	661	661	223	1 917 3	Y	2364	2372	0	2 8 129	
						21	4 2600 9						
02	2800 N	6784	-0-	3984	4645	361	1 4199 3	Y	2003	1940	0	3 8 189	
						21	4 2203 9						
03	3100 N	2557	-0-	-543	4102	122	1 1653 3	Y	704	738	0	1 8 154	
						8	4 774 9						
NAYLOR JONES UNIT 40		WELL #: 3H		RRCID -> 296256		COMPL. DATE 02/02/2019				TOTAL DEPTH 10160 PERF.10492 - 17908			
10	DLQ G-10	1156	-0-	1156	3787	344	1 73 3	Y	665	706	0	1 8 82	
						7	4 732 9						
11	100 N	961	-0-	861	4648	426	1 12 3	Y	471	435	0	1 8 117	
						5	4 518 9						
12	3100 N	548	-0-	-2552	2096	178	1 4 4	Y	333	374	0	1 8 75	
						366	9						
01	3100 N	1357	-0-	-1743	353	267	1 466 3	Y	563	606	0	1 8 31	
						5	4 619 9						
02	1477 N	1124	-0-	-353	-0-	212	1 351 3	Y	505	488	0	48	
						5	4 556 9						
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	136	1 325 3	Y	416	372	0	1 8 91	
						5	4 458 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
NAYLOR JONES UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID -> 296284		COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 9966 PERF.10018 - 17575					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	336	-0-	336	1162	205	1	21	3	Y	99	156	0		18
11	100 N	454	-0-	354	1516	198	1	89	3	Y	151	137	0	1 8	31
12	1907 N	391	-0-	-1516	-0-	263	1	13	3	Y	104	127	0	1 8	7
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	229	1	10	3	Y	89	85	0	1 8	10
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	184	1	30	3	Y	245	219	0	1 8	35
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	182	1	25	3	Y	224	193	0	1 8	65
							3	4	246	9					
NAYLOR JONES UNIT 159		WELL #: 3H		RRCID -> 296285		COMPL. DATE 06/22/2019				TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9657 - 16303					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	100 N	804	-0-	704	704	21	1	101	3	Y	612	576	0	4 8	32
12	1312 N	608	-0-	-704	-0-	55	1	52	3	Y	452	472	0	2 8	10
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	75	3	Y	454	457	0	1 8	6
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	47	3	Y	382	381	0	1 8	6
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	37	1	69	3	Y	394	386	0	1 8	13
							4	4	433	9					
NAYLOR JONES UNIT 159		WELL #: 4H		RRCID -> 296286		COMPL. DATE 06/22/2019				TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9786 - 16426					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	76	-0-	76	76	35	1	4	3	Y	34	32	0	1 8	1
01	T. A.	14	-0-	14	90	37	9								
02	116 X	26	-0-	-90	-0-	5	1	1	3	Y	7	8	0		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	8	9								-0-
						26	3			Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
NAYLOR JONES UNIT 68		WELL #: 6H		RRCID -> 296301		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9512 - 19282					
10	DLQ G-10	1267	-0-	1267	4393	525	1	278	3	Y	414	399	0		95
11	5522 X	1129	-0-	-4393	-0-	9	4	455	9						
12	253 X	253	-0-	-0-	-0-	355	1	367	3	Y	363	424	0		34
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	8	4	399	9						
02	945 X	945	-0-	-0-	-0-	137	1	13	3	Y	93	121	0		6
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1	4	102	9						
										Y	-0-	6	0		-0-
										Y	478	303	0	61 1	114
						370	1	44	3						
						5	4	526	9						
						556	1	110	3	Y	398	417	0	24 1	70
							5	4	438	9			1	8	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 68 WELL #: 7H RRCID -> 296302 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9514 - 19243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1231	-0-	1231	5505	240	1	466	3	Y	472	463	0	108	
						6	4	519	9						
11	100 N	1257	-0-	1157	6662	233	1	414	3	Y	548	603	0	1 8 52	
						7	4	603	9						
12	3100 N	298	-0-	-2802	3860	143	1	18	3	Y	124	168	0	8	
						1	4	136	9						
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	760					Y	-0-	8	0	-0-	
02	760 N	-0-	-0-	-760	-0-					Y	-0-			-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-	

MAGOULAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296346 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11257 - 16965

10	DLQ G-10	876	-0-	876	4071	113	1	202	3	Y	503	480	0	169
						8	4	553	9					
11	100 N	595	-0-	495	4566	174	1	12	3	Y	368	456	0	81
						4	4	405	9					
12	3100 N	575	-0-	-2525	2041	126	1	18	3	Y	388	401	0	68
						4	4	427	9					
01	2790 N	749	-0-	-2041	-0-	127	1	8	3	Y	554	508	0	114
						5	4	609	9					
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	138	1	12	3	Y	493	424	0	183
						5	4	542	9					
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	215	1	163	3	Y	555	389	0	349
						7	4	611	9					

MAGOULAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296347 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11364 - 16387

10	DLQ G-10	657	-0-	657	2998	128	1	140	3	Y	348	359	0	117
						6	4	383	9					
11	100 N	551	-0-	451	3449	119	1	12	3	Y	378	412	0	83
						4	4	416	9					
12	3100 N	636	-0-	-2464	985	103	1	22	3	Y	460	462	0	81
						5	4	506	9					
01	1619 N	634	-0-	-985	-0-	114	1	7	3	Y	462	448	0	95
						5	4	508	9					
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	106	1	11	3	Y	430	365	0	160
						4	4	473	9					
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	180	1	468	3	Y	449	326	0	283
						7	4	494	9					

MAGOULAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 296357 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11394 - 16743

10	DLQ G-10	566	-0-	566	2369	104	1	63	3	Y	358	390	0	120
						5	4	394	9					
11	100 N	482	-0-	382	2751	116	1	10	3	Y	320	370	0	70
						4	4	352	9					
12	3100 N	791	-0-	-2309	442	180	1	25	3	Y	528	505	0	93
						5	4	581	9					
01	1258 N	816	-0-	-442	-0-	210	1	8	3	Y	539	521	0	111
						5	4	593	9					
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	196	1	12	3	Y	457	398	0	170
						9	4	503	9					
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	242	1	330	3	Y	473	345	0	298
						7	4	520	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 296362 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11677 - 16918															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	15	1	2108	3	Y	354	353	0	1 8	14
						4	4	389	9						
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	14	1	1375	3	Y	324	325	0		13
						4	4	356	9						
12	930 N	151	-0-	-779	-0-	24	1	10	3	Y	105	115	0		3
						1	4	116	9						
01	930 N	261	-0-	-669	-0-	38	1	88	3	Y	122	120	0		5
						1	4	134	9						
02	1624 N	702	-0-	-922	-0-	13	1	357	3	Y	299	287	0		17
						3	4	329	9						
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	Y	131	142	0		6
						2	4	144	9						
THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 296363 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11713 - 17147															
10	DLQ G-10	1642	-0-	1642	4952	14	1	1158	3	Y	423	425	0	1 8	16
						5	4	465	9						
11	100 N	1464	-0-	1364	6316	12	1	1018	3	Y	390	389	0	1 8	16
						5	4	429	9						
12	3100 N	1841	-0-	-1259	5057	22	1	1310	3	Y	457	458	0	1 8	14
						6	4	503	9						
01	3100 N	1756	-0-	-1344	3713	24	1	1141	3	Y	531	522	0	1 8	22
						7	4	584	9						
02	2800 N	1439	-0-	-1361	2352	20	1	992	3	Y	384	384	0	1 8	21
						5	4	422	9						
03	3100 N	1531	-0-	-1569	783	23	1	1020	3	Y	439	440	0	1 8	19
						5	4	483	9						
THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296364 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11702 - 17820															
10	DLQ G-10	1305	-0-	1305	2646	23	1	881	3	Y	360	354	0		14
						5	4	396	9						
11	100 N	685	-0-	585	3231	19	1	458	3	Y	186	192	0		8
						3	4	205	9						
12	3100 N	663	-0-	-2437	794	37	1	402	3	Y	201	203	0		6
						3	4	221	9						
01	1366 N	572	-0-	-794	-0-	41	1	366	3	Y	147	147	0		6
						3	4	162	9						
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	425	3	Y	161	158	0		9
						3	4	177	9						
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	549	3	Y	155	157	0		7
						3	4	171	9						
THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296365 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11647 - 17705															
10	DLQ G-10	1217	-0-	1217	2350	22	1	405	3	Y	712	711	0	1 8	28
						7	4	783	9						
11	3355 X	1005	-0-	-2350	-0-	19	1	256	3	Y	657	657	0	1 8	27
						7	4	723	9						
12	588 X	588	-0-	-0-	-0-	24	1	211	3	Y	318	335	0		10
						3	4	350	9						
01	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	33	1	387	3	Y	743	723	0		30
						8	4	817	9						
02	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	Y	702	692	0	1 8	39
						7	4	772	9						
03	1209 X	408	-0-	-801	-0-	36	1	27	3	Y	311	337	0		13
						3	4	342	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 2H RRCID -> 296373 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10527 - 17882															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1253	-0-	1253	4176	334 1	83 3	7 4	829 9	Y	754	788 0	1 8	93	
11	100 N	983	-0-	883	5059	405 1	12 3	5 4	561 9	Y	510	475 0	1 8	127	
12	3100 N	499	-0-	-2601	2458	182 1	3 4	314 9		Y	285	347 0	1 8	64	
01	3100 N	1536	-0-	-1564	894	207 1	651 3	6 4	672 9	Y	611	641 0	1 8	33	
02	2303 N	1409	-0-	-894	-0-	143 1	703 3	5 4	558 9	Y	507	492 0		48	
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	139 1	607 3	4 4	416 9	Y	378	342 0	1 8	83	
NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 2H RRCID -> 296400 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9771 - 15835															
10	DLQ G-10	721	-0-	721	2105	43 1	51 3	7 4	620 9	Y	564	555 0	1 8	38	
11	100 N	703	-0-	603	2708	40 1	86 3	5 4	572 9	Y	520	530 0	1 8	27	
12	3100 N	635	-0-	-2465	243	59 1	55 3	3 4	518 9	Y	471	488 0		10	
01	952 N	709	-0-	-243	-0-	34 1	87 3	4 4	584 9	Y	531	534 0		7	
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	13 1	43 3	2 4	383 9	Y	348	350 0		5	
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	20 1	74 3	5 4	466 9	Y	424	414 0	1 8	14	
PHOENIX UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296555 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12301 - 20307															
10	DLQ G-10	9244	-0-	9244	28837	350 1	6769 3	22 4	2103 9	Y	1912	1900 0	1 8	72	
11	37226 X	8389	-0-	-28837	-0-	331 1	6055 3	20 4	1983 9	Y	1803	1814 0	1 8	60	
12	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	265 1	5341 3	18 4	1784 9	Y	1622	1642 0	1 8	39	
01	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	347 1	6551 3	21 4	2055 9	Y	1868	1850 0	1 8	56	
02	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	292 1	5265 3	17 4	1646 9	Y	1496	1482 0	1 8	69	
03	8091 X	7851	-0-	-240	-0-	533 1	5605 3	19 4	1694 9	Y	1540	1541 0	1 8	67	
CORNFIELD UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297540 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11863 - 16968															
10	2658 N	1458	-0-	-1200	-0-	56 1	1107 3	3 4	292 9	Y	265	265 0		32	
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	41 1	771 3	3 4	257 9	Y	234	237 0		29	
12	744 N	618	-0-	-126	-0-	57 1	308 3	3 4	250 9	Y	227	236 0		20	
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	61 1	608 3	2 4	187 9	Y	170	172 0		18	
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	65 1	924 3	3 4	221 9	Y	201	193 0		26	
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	68 1	769 3	2 4	278 9	Y	253	243 0		36	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
CORNFIELD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297541 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11253 - 17566														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	102	1	2280	3	Y	367	369	0	44
						5	4	404	9					
11	3171 X	2472	-0-	-699	-0-	101	1	1867	3	Y	453	440	0	57
						6	4	498	9					
12	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	126	1	2171	3	Y	524	536	0	45
						7	4	576	9					
01	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	126	1	1980	3	Y	427	428	0	44
						5	4	470	9					
02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	90	1	2105	3	Y	410	401	0	53
						5	4	451	9					
03	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	58	1	2293	3	Y	421	414	0	60
						3	4	463	9					

CORNFIELD UNIT WELL #: 17H RRCID -> 297542 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11272 - 17557														
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	120	1	2273	3	Y	693	674	0	83
						7	4	762	9					
11	4050 X	2903	-0-	-1147	-0-	131	1	2102	3	Y	603	611	0	75
						7	4	663	9					
12	3720 X	2547	-0-	-1173	-0-	140	1	1806	3	Y	540	568	0	47
						7	4	594	9					
01	3596 X	2171	-0-	-1425	-0-	130	1	1468	3	Y	515	509	0	53
						6	4	567	9					
02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	68	1	2348	3	Y	762	717	0	98
						9	4	838	9					
03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	59	1	2403	3	Y	659	663	0	94
						4	4	725	9					

CORNFIELD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297543 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11791 - 16848														
10	3100 N	1660	-0-	-1440	-0-	45	1	1283	3	Y	299	294	0	36
						3	4	329	9					
11	3000 N	1679	-0-	-1321	-0-	32	1	1337	3	Y	278	279	0	35
						4	4	306	9					
12	2638 N	1675	-0-	-963	-0-	45	1	1261	3	Y	331	337	0	29
						5	4	364	9					
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	52	1	1453	3	Y	293	292	0	30
						4	4	322	9					
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	3	Y	259	256	0	33
						4	4	285	9					
03	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	52	1	1151	3	Y	280	273	0	40
						2	4	308	9					

CORNFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297546 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11674 - 17212														
10	2600 N	1515	-0-	-1085	-0-	55	1	1062	3	Y	358	348	0	43
						4	4	394	9					
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	48	1	1278	3	Y	438	426	0	55
						5	4	482	9					
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	59	1	1435	3	Y	352	377	0	30
						5	4	387	9					
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	65	1	855	3	Y	273	275	0	28
						3	4	300	9					
02	1680 N	1078	-0-	-602	-0-	69	1	679	3	Y	296	286	0	38
						4	4	326	9					
03	1891 N	1361	-0-	-530	-0-	66	1	871	3	Y	384	367	0	55
						2	4	422	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
CORNFIELD UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 297547		COMPL. DATE 10/03/2016				TOTAL DEPTH 11822 PERF.11832 - 15882				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	2258 N	1086	-0-	-1172	-0-	35 1	798 3	Y	227	231 0				27
						3 4	250 9							
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	29 1	1135 3	Y	257	252 0				32
						3 4	283 9							
12	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	42 1	2415 3	Y	395	393 0				34
						5 4	435 9							
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	41 1	1323 3	Y	339	338 0				35
						3 4	373 9							
02	1176 N	1165	-0-	-11	-0-	40 1	885 3	Y	215	222 0				28
						3 4	237 9							
03	2046 N	1135	-0-	-911	-0-	39 1	860 3	Y	213	210 0				31
						2 4	234 9							
CORNFIELD UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 297548		COMPL. DATE 10/03/2016				TOTAL DEPTH 11739 PERF.11760 - 15868				
10	2094 N	1205	-0-	-889	-0-	52 1	844 3	Y	278	280 0				33
						3 4	306 9							
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	47 1	900 3	Y	270	269 0				34
						4 4	297 9							
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	57 1	1091 3	Y	279	289 0				24
						4 4	307 9							
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	61 1	1084 3	Y	205	208 0				21
						3 4	226 9							
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	48 1	1296 3	Y	186	183 0				24
						3 4	205 9							
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	47 1	1333 3	Y	231	222 0				33
						2 4	254 9							
NAYLOR JONES UNIT 52		WELL #: 7H		RRCID -> 297631		COMPL. DATE 07/01/2020				TOTAL DEPTH 10058 PERF.10282 - 18082				
10	DLQ G-10	2721	-0-	2721	7371	25 1	2470 3	Y	201	207 0				9
						5 4	221 9							
11	9998 X	2627	-0-	-7371	-0-	2311 3	6 4	Y	282	279 0				12
						310 9								
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	8 1	1867 3	Y	116	125 0				3
						3 4	128 9							
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	20 1	1196 3	Y	20	22 0				1
						2 4	22 9							
02	2464 N	-0-	-0-	-2464	-0-			Y	-0-	1 0				-0-
03	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-					-0-
NAYLOR JONES UNIT 78		WELL #: 4H		RRCID -> 297632		COMPL. DATE 03/08/2017				TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9739 - 20305				
10	783 X	783	-0-	-0-	-0-	59 1	93 3	Y	566	598 0	1 8			41
						8 4	623 9							
11	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	39 1	210 3	Y	722	681 0	1 8			81
						9 4	794 9							
12	558 X	528	-0-	-30	-0-	48 1	51 3	Y	386	438 0				29
						4 4	425 9							
01	558 X	327	-0-	-231	-0-	69 1	23 3	Y	211	215 0	2 8			23
						3 4	232 9							
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	72 1	48 3	Y	468	420 0				71
						5 4	515 9							
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	33 1	54 3	Y	509	487 0	1 8			92
						7 4	560 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 5H RRCID -> 297633 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9604 - 20320															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1854 N	1327	-0-	-527	-0-	71 1	161 3	14 4	1081 9	Y	983	994 0	1 8	71	
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	49 1	263 3	12 4	993 9	Y	903	872 0	1 8	101	
12	930 N	783	-0-	-147	-0-	67 1	76 3	7 4	633 9	Y	575	632 0	1 8	43	
01	930 N	482	-0-	-448	-0-	65 1	37 3	5 4	375 9	Y	341	345 0	1 8	38	
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	64 1	43 3	5 4	464 9	Y	422	395 0	1 8	64	
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29 1	39 3	5 4	408 9	Y	371	366 0	2 8	67	
NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 6H RRCID -> 297634 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9673 - 20267															
10	480 X	480	-0-	-0-	-0-	37 1	105 3	6 4	332 9	Y	302	304 0	1 8	22	
11	698 X	380	-0-	-318	-0-	22 1	74 3	5 4	279 9	Y	254	247 0	1 8	28	
12	294 X	294	-0-	-0-	-0-	24 1	29 3	3 4	238 9	Y	216	227 0	1 8	16	
01	268 X	268	-0-	-0-	-0-	34 1	21 3	3 4	210 9	Y	191	185 0	1 8	21	
02	354 X	354	-0-	-0-	-0-	31 1	196 3	2 4	125 9	Y	114	117 0	1 8	17	
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	16 1	779 3	3 4	216 9	Y	196	177 0	1 8	35	
NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 7H RRCID -> 297635 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9599 - 20301															
10	11092 X	4416	-0-	-6676	-0-	47 1	3236 3	16 4	1117 9	Y	1015	1037 0	1 8	74	
11	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	32 1	2583 3	13 4	1108 9	Y	1007	967 0	1 8	113	
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	57 1	2188 3	12 4	966 9	Y	878	924 0	1 8	66	
01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	67 1	1357 3	11 4	1114 9	Y	1013	966 0	1 8	113	
02	2296 X	2062	-0-	-234	-0-	70 1	1109 3	8 4	875 9	Y	795	787 0	1 8	121	
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	37 1	2071 3	17 4	1199 9	Y	1090	1013 0	1 8	197	
NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 1H RRCID -> 297636 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 10114 - 17173															
10	DLQ G-10	1798	-0-	1798	5368	17 1	1402 3	6 4	373 9	Y	339	415 1	1 8	128	
11	100 N	1740	-0-	1640	7008	87 1	1266 3	5 4	382 9	Y	347	400 1	1 8	75	
12	3100 N	1534	-0-	-1566	5442	69 1	1132 3	4 4	329 9	Y	299	305 1	1 8	69	
01	3100 N	1747	-0-	-1353	4089	16 1	1332 3	5 4	394 9	Y	358	334 1	1 8	93	
02	2800 N	1586	-0-	-1214	2875	10 1	1232 3	5 4	339 9	Y	308	265 1	1 8	136	
03	3100 N	1792	-0-	-1308	1567	8 1	1490 3	5 4	289 9	Y	263	343 1	1 8	56	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 52		//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
NAYLOR JONES UNIT 52		WELL #: 1H		RRCID -> 297637		COMPL. DATE 10/17/2015				TOTAL DEPTH 9886 PERF.10230 - 17469						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	T. A.	19	-0-	19	23	6	1	13	9	Y	12	12	0			-0-
01	T. A.	83	-0-	83	106	13	1	2	3	Y	62	60	0			2
						68	9									
02	T. A.	2412	-0-	2412	2518	345	1	1529	3	Y	481	461	0	2	8	20
						9	4	529	9							
03	T. A.	3063	-0-	3063	5581	32	1	2542	3	Y	437	367	0	19	1	70
						8	4	481	9			1	8			
NAYLOR JONES UNIT 36		WELL #: 2H		RRCID -> 297638		COMPL. DATE 01/11/2015				TOTAL DEPTH 9808 PERF.10365 - 16718						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	52	-0-	52	52	40	1	2	3	Y	9	7	1			2
						10	9									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-	2	1			-0-
02	275 X	223	-0-	-52	-0-	83	1	18	3	Y	109	61	1			48
						2	4	120	9							
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	73	1	9	3	Y	65	99	1			14
						1	4	72	9							
NAYLOR JONES UNIT 36		WELL #: 3H		RRCID -> 297639		COMPL. DATE 01/11/2015				TOTAL DEPTH 9864 PERF.10648 - 17144						
10	DLQ G-10	1708	-0-	1708	4525	80	1	1401	3	Y	203	228	1			77
						4	4	223	9							
11	100 N	1244	-0-	1144	5669	312	1	771	3	Y	144	190	1			31
						3	4	158	9							
12	3100 N	1167	-0-	-1933	3736	276	1	697	3	Y	174	165	1			40
						3	4	191	9							
01	3100 N	707	-0-	-2393	1343	74	1	435	3	Y	177	171	1			46
						3	4	195	9							
02	2412 N	1069	-0-	-1343	-0-	45	1	783	3	Y	216	167	1			95
						3	4	238	9							
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	37	1	1660	3	Y	213	263	1			45
						4	4	234	9							
NAYLOR JONES UNIT 52		WELL #: 2H		RRCID -> 297640		COMPL. DATE 09/14/2015				TOTAL DEPTH 9835 PERF.10183 - 17469						
10	DLQ G-10	3060	-0-	3060	13394	40	1	2351	3	Y	601	716	0	1	8	28
						8	4	661	9							
11	15868 X	2474	-0-	-13394	-0-	1894	3	7	4	Y	521	525	0	1	8	23
						573	9									
12	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	415	426	0	1	8	11
						6	4	457	9							
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	18	1	1276	3	Y	249	250	0	1	8	9
						4	4	274	9							
02	2016 X	1429	-0-	-587	-0-	103	1	985	3	Y	306	302	0			13
						4	4	337	9							
03	2232 X	1651	-0-	-581	-0-	10	1	1277	3	Y	326	272	0	14	1	52
						5	4	359	9			1	8			
NAYLOR JONES UNIT 52		WELL #: 3H		RRCID -> 297641		COMPL. DATE 10/06/2015				TOTAL DEPTH 9899 PERF.10311 - 17458						
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 52		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 4H		RRCID -> 297642		COMPL. DATE 09/26/2015				TOTAL DEPTH 9814 PERF.10245 - 17477						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2019	-0-	2019	5696	23 1	1551 3	6 4	439 9	Y	399	414 0	1 8			19
11	100 N	1983	-0-	1883	7579	1432 3	6 4	545 9		Y	495	492 0	1 8			21
12	3100 N	2070	-0-	-1030	6549	9 1	1563 3	6 4	492 9	Y	447	455 0	1 8			12
01	3100 N	1681	-0-	-1419	5130	34 1	1239 3	5 4	403 9	Y	366	364 0	1 8			13
02	2800 N	2174	-0-	-626	4504	219 1	1413 3	6 4	536 9	Y	487	480 0				20
03	3100 N	2150	-0-	-950	3554	22 1	1680 3	5 4	443 9	Y	403	340 0	18 1	1 8		64
NAYLOR JONES UNIT 36		WELL #: 4H		RRCID -> 297643		COMPL. DATE 10/27/2019				TOTAL DEPTH 9749 PERF.10200 - 17991						
10	DLQ G-10	2596	-0-	2596	7602	72 1	1898 3	11 4	615 9	Y	559	633 1	1 8			211
11	100 N	2579	-0-	2479	10081	372 1	1601 3	9 4	597 9	Y	543	637 1				117
12	3100 N	2380	-0-	-720	9361	316 1	1525 3	9 4	530 9	Y	482	488 1				111
01	3100 N	2428	-0-	-672	8689	80 1	1702 3	10 4	636 9	Y	578	539 1				150
02	2800 N	1977	-0-	-823	7866	45 1	1371 3	8 4	553 9	Y	503	431 1				222
03	3100 N	2447	-0-	-653	7213	38 1	1804 3	11 4	594 9	Y	540	647 1				115
NAYLOR JONES UNIT 36		WELL #: 5H		RRCID -> 297644		COMPL. DATE 10/27/2019				TOTAL DEPTH 9735 PERF.10123 - 17911						
10	DLQ G-10	3001	-0-	3001	9200	79 1	2116 3	24 4	782 9	Y	711	806 1	1 8			269
11	12275 X	3075	-0-	-9200	-0-	397 1	1876 3	15 4	787 9	Y	715	830 1				154
12	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	260 1	1404 3	8 4	559 9	Y	508	545 1				117
01	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	72 1	1584 3	11 4	802 9	Y	729	657 1				189
02	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	49 1	1613 3	11 4	781 9	Y	710	586 1				313
03	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	42 1	2183 3	14 4	822 9	Y	747	901 1				159
NAYLOR JONES UNIT 78		WELL #: 9H		RRCID -> 297645		COMPL. DATE 03/26/2018				TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9685 - 20409						
10	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	50 1	3671 3	21 4	1469 9	Y	1335	1314 0	1 8			97
11	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	35 1	3182 3	15 4	1230 9	Y	1118	1090 0				125
12	4185 X	4086	-0-	-99	-0-	66 1	2748 3	17 4	1255 9	Y	1141	1180 0				86
01	4185 X	3893	-0-	-292	-0-	82 1	2280 3	16 4	1515 9	Y	1377	1309 0				154
02	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	62 1	1919 3	14 4	1408 9	Y	1280	1239 0				195
03	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	32 1	2827 3	22 4	1550 9	Y	1409	1349 0				255

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
CORNFIELD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297756 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11822 - 16120															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	471	-0-	471	1773	38 1	267 3	2 4	164 9	Y	149	154 0			18
11	100 N	391	-0-	291	2064	38 1	205 3	1 4	147 9	Y	134	135 0			17
12	2457 N	393	-0-	-2064	-0-	45 1	226 3	2 4	120 9	Y	109	117 0			9
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	58 1	50 3	1 4	114 9	Y	104	102 0			11
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	55 1	142 3	1 4	144 9	Y	131	125 0			17
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	61 1	242 3	1 4	158 9	Y	144	140 0			21
BLOCK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297758 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10060 - 18622															
10	DLQ G-10	991	-0-	991	2873	170 1	100 3	6 4	715 9	Y	650	780 0	1 8		68
11	3754 X	881	-0-	-2873	-0-	163 1	407 3	3 4	308 9	Y	280	284 0			64
12	582 X	582	-0-	-0-	-0-	172 1	55 3	3 4	352 9	Y	320	348 0			36
01	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	173 1	287 3	5 4	558 9	Y	507	483 0	1 8		59
02	812 X	764	-0-	-48	-0-	158 1	196 3	3 4	407 9	Y	370	379 0	1 8		49
03	992 X	772	-0-	-220	-0-	147 1	176 3	6 4	443 9	Y	403	337 0	1 8		114
CORNFIELD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297931 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11793 - 16811															
10	DLQ G-10	1174	-0-	1174	3758	40 1	920 3	2 4	212 9	Y	193	199 0			23
11	100 N	868	-0-	768	4526	39 1	642 3	2 4	185 9	Y	168	170 0			21
12	3100 N	741	-0-	-2359	2167	85 1	397 3	3 4	256 9	Y	233	234 0			20
01	3100 N	940	-0-	-2160	7	76 1	616 3	3 4	245 9	Y	223	220 0			23
02	832 N	825	-0-	-7	-0-	81 1	582 3	2 4	160 9	Y	145	149 0			19
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	81 1	618 3	2 4	174 9	Y	158	154 0			23
STOREY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298638 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9281 - 16363															
10	2170 X	1289	-0-	-881	-0-	17 1	541 3	8 4	723 9	Y	657	668 0			39
11	2100 X	1545	-0-	-555	-0-	21 1	816 3	6 4	702 9	Y	638	641 0			36
12	1209 X	1025	-0-	-184	-0-	23 1	226 3	5 4	771 9	Y	701	703 0			34
01	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	26 1	543 3	5 4	805 9	Y	732	730 0			36
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	28 1	832 3	5 4	837 9	Y	761	747 0			50
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	27 1	655 3	6 4	857 9	Y	779	692 0			137

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. KELLY 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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. KELLY UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 6H		RRCID -> 298677		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 9983 PERF.10208 - 20199						
10	14B2 EXT	88	-0-	88	1205	30 1	6 3	Y	46	74 0	1 8	1				
11	1306 X	101	-0-	-1205	-0-	14 1	11 3	Y	68	66 0	1 8	2				
12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	65 1	305 3	Y	2157	2110 0	6 8	43				
01	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	19 4	2373 9	Y	1387	1388 0	6 8	36				
02	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	69 1	156 3	Y	1148	1137 0	7 8	40				
03	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	18 4	1526 9	Y	976	966 0	5 8	45				
						68 1	829 3	Y								
						14 4	1263 9	Y								
						68 1	142 3	Y								
						13 4	1074 9	Y								

EDDIE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 298702		COMPL. DATE 03/15/2014				TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9447 - 15827						
10	699 X	699	-0-	-0-	-0-	35 1	348 3	Y	282	295 0		41				
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	6 4	310 9	Y	290	295 0		36				
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	33 1	315 3	Y	299	304 0		31				
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	6 4	319 9	Y	306	302 0		35				
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	102 1	264 3	Y	268	265 0		38				
03	713 N	596	-0-	-117	-0-	5 4	329 9	Y	274	219 0		93				
						71 1	133 3	Y								
						5 4	337 9	Y								
						56 1	127 3	Y								
						5 4	295 9	Y								
						59 1	231 3	Y								
						5 4	301 9	Y								

STEEN SCRUGGS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 298703		COMPL. DATE 02/12/2018				TOTAL DEPTH 11027 PERF.11039 - 15914						
10	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	11 1	2183 3	Y	291	291 0		10				
11	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	3 4	320 9	Y	232	234 0		8				
12	2294 N	2026	-0-	-268	-0-	2 4	255 9	Y	275	277 0		6				
01	2294 N	1866	-0-	-428	-0-	17 1	1704 3	Y	288	287 0		7				
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2 4	303 9	Y	269	266 0		10				
03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	18 1	1699 3	Y	235	234 0		11				
						3 4	317 9	Y								
						4 4	296 9	Y								
						19 1	1970 3	Y								
						3 4	259 9	Y								

STEEN SCRUGGS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 298704		COMPL. DATE 02/12/2018				TOTAL DEPTH 10955 PERF.10900 - 16483						
10	663 X	663	-0-	-0-	-0-	9 1	396 3	Y	233	232 0		8				
11	642 X	642	-0-	-0-	-0-	2 4	256 9	Y	215	215 0	1 8	7				
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	14 1	389 3	Y	303	302 0	1 8	7				
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	2 4	237 9	Y	356	353 0	1 8	9				
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	12 1	367 3	Y	276	274 0	1 8	10				
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	2 4	333 9	Y	279	275 0	1 8	13				
						14 1	324 3	Y								
						3 4	392 9	Y								
						15 1	322 3	Y								
						4 4	304 9	Y								
						16 1	501 3	Y								
						4 4	307 9	Y								

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	227 X	227	-0-	-0-	-0-	9 1	17 3	Y	182	180 0	1 8
						1 4	200 9				6
11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	14 1	16 3	Y	155	156 0	5
						1 4	171 9				
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14 1	21 3	Y	208	208 0	5
						1 4	229 9				
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15 1	20 3	Y	197	197 0	5
						1 4	217 9				
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15 1	18 3	Y	160	159 0	6
						1 4	176 9				
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14 1	21 3	Y	207	202 0	1 8
						2 4	228 9				10

STEEN SCRUGGS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 298716		COMPL. DATE 12/21/2013			TOTAL DEPTH 10968 PERF.11020 - 15982		
10	2108 X	1490	-0-	-618	-0-	9 1	1250 3	Y	208	207 0	7
						2 4	229 9				
11	1446 X	1365	-0-	-81	-0-	14 1	1129 3	Y	200	200 0	7
						2 4	220 9				
12	1488 N	1256	-0-	-232	-0-	14 1	958 3	Y	256	257 0	6
						2 4	282 9				
01	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	11 1	1034 3	Y	329	327 0	8
						3 4	362 9				
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	13 1	1571 3	Y	277	274 0	1 8
						4 4	305 9				10
03	899 N	112	-0-	-787	-0-	14 1	8 3	Y	81	87 0	4
						1 4	89 9				

STEEN SCRUGGS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 298717		COMPL. DATE 12/21/2013			TOTAL DEPTH 10977 PERF.11025 - 15851		
10	2852 X	2122	-0-	-730	-0-	13 1	1854 3	Y	229	227 0	8
						3 4	252 9				
11	2213 X	2165	-0-	-48	-0-	19 1	1893 3	Y	228	228 0	8
						2 4	251 9				
12	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	18 1	2135 3	Y	316	317 0	7
						3 4	348 9				
01	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	20 1	2116 3	Y	327	326 0	8
						3 4	360 9				
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	19 1	1903 3	Y	279	276 0	1 8
						4 4	307 9				10
03	2356 N	816	-0-	-1540	-0-	15 1	728 3	Y	65	72 0	3
						1 4	72 9				

STEEN SCRUGGS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 298718		COMPL. DATE 12/21/2013			TOTAL DEPTH 10969 PERF.11050 - 15738		
10	775 X	518	-0-	-257	-0-	10 1	380 3	Y	115	114 0	4
						1 4	127 9				
11	669 X	669	-0-	-0-	-0-	14 1	520 3	Y	122	122 0	4
						1 4	134 9				
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	13 1	514 3	Y	166	166 0	4
						1 4	183 9				
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	13 1	492 3	Y	167	167 0	4
						2 4	184 9				
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	14 1	444 3	Y	134	132 0	1 8
						2 4	147 9				5
03	682 N	202	-0-	-480	-0-	18 1	138 3	Y	41	44 0	2
						1 4	45 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STEEN SCRUGGS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 298721		COMPL. DATE 12/22/2013			TOTAL DEPTH 10995 PERF.10950 - 15753					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STOREY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 298742		COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9253 - 16017				
10	2542 N	1830	-0-	-712	-0-	19 1	1127 3	Y	614	625 0			36
						9 4	675 9						
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	17 1	80 3	Y	605	607 0			34
						5 4	666 9						
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	14 1	120 3	Y	819	813 0			40
						6 4	901 9						
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	21 1	451 3	Y	762	764 0			38
						6 4	838 9						
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	23 1	1017 3	Y	708	699 0			47
						5 4	779 9						
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	24 1	1114 3	Y	671	600 0			118
						5 4	738 9						

STOREY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 298745		COMPL. DATE 10/09/2017			TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9244 - 16427				
10	3813 X	2576	-0-	-1237	-0-	17 1	1666 3	Y	802	843 0			47
						11 4	882 9						
11	3609 X	2618	-0-	-991	-0-	21 1	1493 3	Y	996	986 0			57
						8 4	1096 9						
12	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	26 1	1646 3	Y	1283	1277 0			63
						9 4	1411 9						
01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	24 1	1737 3	Y	995	1009 0			49
						7 4	1095 9						
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	24 1	1538 3	Y	1012	994 0			67
						7 4	1113 9						
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	26 1	1867 3	Y	890	801 0			156
						7 4	979 9						

LEWIS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 298820		COMPL. DATE 12/10/2018			TOTAL DEPTH 11285 PERF.11253 - 15694				
10	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	30 1	2094 3	Y	674	661 0	1 8		325
						60 4	741 9						
11	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	31 1	1347 3	Y	502	616 0	1 8		210
						44 4	552 9						
12	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	36 1	1498 3	Y	656	654 0	1 8		211
						54 4	722 9						
01	2914 X	1509	-0-	-1405	-0-	34 1	854 3	Y	527	519 0	1 8		218
						41 4	580 9						
02	1848 X	1666	-0-	-182	-0-	28 1	1074 3	Y	475	481 0	1 8		211
						41 4	523 9						
03	2914 X	1335	-0-	-1579	-0-	29 1	810 3	Y	418	353 0	1 8		275
						36 4	460 9						

MCCOLLUM A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 298821		COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 12140 PERF.12190 - 14373				
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-				18
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-				18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18 0			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298822 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11257 - 15804															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	947 X	947	-0-	-0-	-0-	31 1	157 3	Y	656	651 0	1 8	317			
						37 4	722 9								
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	32 1	280 3	Y	511	613 0	1 8	214			
						32 4	562 9								
12	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	40 1	1378 3	Y	672	669 0	1 8	216			
						57 4	739 9								
01	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	34 1	1380 3	Y	552	539 0	1 8	228			
						48 4	607 9								
02	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	29 1	1170 3	Y	474	491 0	1 8	210			
						42 4	521 9								
03	2201 X	1558	-0-	-643	-0-	31 1	1001 3	Y	431	357 0	1 8	283			
						52 4	474 9								

CASPIAN A WELL #: 1H RRCID -> 298831 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12398 - 19767															
10	2046 X	884	-0-	-1162	-0-	183 1	544 3	Y	142	134 0		9			
						1 4	156 9								
11	1830 X	991	-0-	-839	-0-	182 1	712 3	Y	86	88 0		7			
						2 4	95 9								
12	992 X	564	-0-	-428	-0-	200 1	293 3	Y	64	68 0		3			
						1 4	70 9								
01	992 X	680	-0-	-312	-0-	151 1	425 3	Y	94	93 0		4			
						1 4	103 9								
02	868 N	761	-0-	-107	-0-	192 1	451 3	Y	105	100 0		9			
						2 4	116 9								
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	176 1	422 3	Y	97	92 0		14			
						2 4	107 9								

LANDRUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298853 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9205 - 16263															
10	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	33 1	5725 3	Y	745	736 0		61			
						3 4	820 9								
11	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	41 1	5983 3	Y	739	741 0		59			
						1 4	813 9								
12	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	49 1	5702 3	Y	675	684 0		50			
						1 4	743 9								
01	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	42 1	5327 3	Y	654	654 0		50			
						1 4	719 9								
02	6132 X	4785	-0-	-1347	-0-	35 1	4099 3	Y	591	585 0		56			
						1 4	650 9								
03	6882 X	5527	-0-	-1355	-0-	39 1	4829 3	Y	599	533 0		122			
						659 9									

NAYLOR JONES UNIT 37 WELL #: 1H RRCID -> 298854 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 9931 PERF.10188 - 16811															
10	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	20 1	1329 3	Y	352	381 0	1 8	16			
						5 4	387 9								
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	24 1	1262 3	Y	324	325 0	1 8	14			
						3 4	356 9								
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	25 1	1554 3	Y	174	183 0		5			
						2 4	191 9								
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	15 1	1381 3	Y	274	269 0		10			
						4 4	301 9								
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	17 1	1119 3	Y	272	271 0		11			
						3 4	299 9								
03	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	26 1	1218 3	Y	284	237 0	13 1	45			
						4 4	312 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 37 WELL #: 2H RRCID -> 298857 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10134 - 16657

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
10	3410 X	2942	-0-	-468	-0-	26 1 6 4	2426 3 484 9	Y	440	463 0	1 8	21
11	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	32 1 5 4	2224 3 432 9	Y	393	396 0	1 8	17
12	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	29 1 7 4	2502 3 680 9	Y	618	618 0	1 8	16
01	2511 X	2314	-0-	-197	-0-	18 1 5 4	1755 3 536 9	Y	487	484 0	1 8	18
02	2268 N	1134	-0-	-1134	-0-	21 1 3 4	750 3 360 9	Y	327	331 0		14
03	2697 X	1530	-0-	-1167	-0-	31 1 5 4	1013 3 481 9	Y	437	362 0	19 1	70

LANDRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298862 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9231 - 16049

10	1798 X	1646	-0-	-152	-0-	21 1 391 9	1234 3 484 9	Y	355	363 0		51
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	23 1 1 4	1418 3 356 9	Y	324	326 0		49
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	29 1 1 4	1463 3 319 9	Y	290	294 0		45
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	27 1 1 4	1225 3 273 9	Y	248	250 0		43
02	868 N	524	-0-	-344	-0-	21 1 217 9	286 3 915 9	Y	197	196 0		44
03	1612 N	392	-0-	-1220	-0-	18 1 321 9	53 3 915 9	Y	292	254 0		82

LANDRUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298863 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9227 - 16452

10	3689 X	2987	-0-	-702	-0-	19 1 2 4	1987 3 979 9	Y	890	907 0	1 8	96
11	3506 X	2554	-0-	-952	-0-	21 1 2 4	1592 3 939 9	Y	854	857 0	1 8	92
12	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	1670 3 866 9	Y	787	796 0	1 8	82
01	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	22 1 1 4	1615 3 941 9	Y	855	851 0		86
02	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	20 1 1 4	1543 3 754 9	Y	685	682 0		89
03	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	22 1 915 9	1731 3 915 9	Y	832	730 0	1 8	190

STOREY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299107 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9235 - 16403

10	1953 X	1826	-0-	-127	-0-	14 1 5 4	1396 3 411 9	Y	374	380 0		22
11	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	16 1 3 4	1302 3 288 9	Y	262	269 0		15
12	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	19 1 3 4	1267 3 238 9	Y	216	220 0		11
01	1519 X	485	-0-	-1034	-0-	17 1 4 4	61 3 403 9	Y	366	359 0		18
02	1372 X	959	-0-	-413	-0-	16 1 3 4	655 3 285 9	Y	259	260 0		17
03	1519 X	1085	-0-	-434	-0-	14 1 3 4	774 3 294 9	Y	267	237 0		47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STOREY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 299108		COMPL. DATE 09/01/2017				TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9261 - 16427			
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	
10		2852 X	2403	-0-	-449	-0-	16 1	1569 3	Y	734	749 0	1 8	43
							11 4	807 9					
11		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	18 1	1367 3	Y	792	790 0		45
							11 4	871 9					
12		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	21 1	1294 3	Y	628	642 0		31
							9 4	691 9					
01		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	20 1	1413 3	Y	715	710 0		36
							10 4	787 9					
02		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	18 1	1224 3	Y	898	875 0		59
							11 4	988 9					
03		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	19 1	1350 3	Y	902	803 0		158
							12 4	992 9					
GULFTEX ENERGY, LLC		338751											
SNOWDEN-OTTO EF		WELL #: 1H		RRCID -> 270430		COMPL. DATE 08/16/2013				TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231			
10		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	898 1	1172 2	Y	58	70 1	1 8	89
							64 9						
11		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	987 1	1323 2	Y	17	41 1		65
							19 9						
12		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	1074 1	1391 2	Y	95	95 1	1 8	64
							105 9						
01		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	1033 1	1069 2	Y	85	87 1		62
							94 9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
SNOWDEN-OTTO EF		WELL #: 2H		RRCID -> 271308		COMPL. DATE 08/09/2013				TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301			
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	364 2	46 9	Y	42			253
							330 9						
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-	50 1		203
							452 9						
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	383 2	23 9	Y	21	2 1		222
							389 2	89 9	Y	81	138 1		165
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-			Y				165
									Y	NO RPT			165
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			165
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			165
SNOWDEN-OTTO F		WELL #: 8H		RRCID -> 291652		COMPL. DATE 02/04/2021				TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437			
10		8618 X	7259	-0-	-1359	-0-	898 1	6031 2	Y	300	312 1		89
							330 9						
11		8340 X	7733	-0-	-607	-0-	986 1	6295 2	Y	411	435 1		65
							452 9						
12		8184 X	7653	-0-	-531	-0-	1074 1	6139 2	Y	400	401 1		64
							440 9						
01		7471 X	6118	-0-	-1353	-0-	1033 1	4795 2	Y	264	266 1		62
							290 9						
02		6552 X	NO RPT	-0-	-6552	-0-			Y	NO RPT			62
03		7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			Y	NO RPT			62

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
GULFTECH ENERGY, LLC			//CONT.// 338751										
SNOWDEN-OTTO B			WELL #: 5H		RRCID -> 293085		COMPL. DATE 09/26/2021		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 9570 - 19629		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
10	13299 X	11803	-0-	-1496	-0-	898 1 784 9	10121 2	Y	713	725 1	89		
11	12870 X	11253	-0-	-1617	-0-	986 1 739 9	9528 2	Y	672	696 1	65		
12	12245 X	11365	-0-	-880	-0-	1074 1 656 9	9635 2	Y	596	598 1	63		
01	13020 X	10641	-0-	-2379	-0-	1034 1 633 9	8974 2	Y	575	576 1	62		
02	11760 X	NO RPT	-0-	-11760	-0-			Y	NO RPT		62		
03	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-			Y	NO RPT		62		
SNOWDEN I			WELL #: 11H		RRCID -> 293794		COMPL. DATE 07/04/2022		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 9641 - 19708		
10	10323 X	8887	-0-	-1436	-0-	897 1 546 9	7444 2	Y	496	508 1	89		
11	9990 X	8558	-0-	-1432	-0-	986 1 591 9	6981 2	Y	537	561 1	65		
12	9703 X	8756	-0-	-947	-0-	1074 1 552 9	7130 2	Y	502	504 1	63		
01	9796 X	8149	-0-	-1647	-0-	1034 1 498 9	6617 2	Y	453	454 1	62		
02	8848 X	NO RPT	-0-	-8848	-0-			Y	NO RPT		62		
03	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-			Y	NO RPT		62		
SNOWDEN J			WELL #: 12H		RRCID -> 293938		COMPL. DATE 07/04/2022		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 9820 - 20075		
10	10850 X	9261	-0-	-1589	-0-	897 1 516 9	7848 2	Y	469	482 1	88		
11	10500 X	9132	-0-	-1368	-0-	986 1 563 9	7583 2	Y	512	535 1	65		
12	10323 X	9168	-0-	-1155	-0-	1075 1 537 9	7556 2	Y	488	489 1	64		
01	10509 X	8569	-0-	-1940	-0-	1033 1 491 9	7045 2	Y	446	448 1	62		
02	9492 X	NO RPT	-0-	-9492	-0-			Y	NO RPT		62		
03	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-			Y	NO RPT		62		
SCHUBERT UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 294139		COMPL. DATE 09/02/2022		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 9380 - 18084		
10	14880 X	5341	-0-	-9539	-0-	1926 1 1532 9	1883 2	N	1393	1549 1	303		
11	14400 X	6576	-0-	-7824	-0-	1904 1 1507 9	3165 2	N	1370	1432 1	241		
12	11904 X	9127	-0-	-2777	-0-	1816 1 1770 9	5541 2	N	1609	1598 1	252		
01	11532 X	5305	-0-	-6227	-0-	1893 1 1454 9	1958 2	N	1322	1238 1	336		
02	9436 X	NO RPT	-0-	-9436	-0-			N	NO RPT		336		
03	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			N	NO RPT		336		
CCW L			WELL #: 12H		RRCID -> 294208		COMPL. DATE 08/26/2022		TOTAL DEPTH 13378		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
GULFTEX ENERGY, LLC		//CONT.// 338751														
CCW M		WELL #: 13H		RRCID -> 294587		COMPL. DATE 10/01/2022		TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176															
PGE MAGUEY UNIT A LAS		WELL #: 1H		RRCID -> 266127		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 9869		PERF.10150 - 17081							
10	13115 X	13115	-0-	-0-	-0-	249 1	12710 2	102 4	54 9	N	49	1 8				122	
11	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	241 1	10687 2	5 4	48 9	N	44	1 8				165	
12	10602 X	10018	-0-	-584	-0-	249 1	9700 2	3 4	66 9	N	60	166 1				59	
01	10602 X	4274	-0-	-6328	-0-	249 1	4014 2	4 4	7 9	N	6					65	
02	9576 X	5368	-0-	-4208	-0-	225 1	5142 2	1 9		N	1	1 8				65	
*03	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	249 1	12168 2	3 9		N	3	3 8				65	

PGE MAGUEY UNIT A LAS		WELL #: 3H		RRCID -> 266128		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9874		PERF.10207 - 16194							
10	4464 X	2401	-0-	-2063	-0-	249 1	2141 2	10 4	1 9	N	1					97	
11	4320 X	2854	-0-	-1466	-0-	241 1	2613 2	249 1	6626 2	N	-0-					97	
12	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	249 1	6626 2	249 1	5217 2	N	-0-					97	
01	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	249 1	5217 2	22 9		N	20					117	
02	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	225 1	6717 2	8 9		N	7					124	
*03	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	249 1	6022 2	32 4	23 9	N	21					145	

WINSLOW UNIT B LAS		WELL #: 5H		RRCID -> 269995		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 10481		PERF.10935 - 15666							
10	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	249 1	9726 2	1 9		N	1	1 8				251	
11	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	241 1	6003 2	1 4		N	-0-					251	
12	7843 X	6094	-0-	-1749	-0-	249 1	5844 2	1 9		N	1	1 8				251	
01	9455 X	6755	-0-	-2700	-0-	249 1	6506 2	2 9		N	-0-					251	
02	8540 X	5981	-0-	-2559	-0-	225 1	5754 2	2 9		N	2	2 8				251	
*03	9455 X	6175	-0-	-3280	-0-	249 1	5926 2			N	-0-					251	

WINSLOW UNIT A LAS		WELL #: 1H		RRCID -> 270082		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 10337		PERF.11164 - 16313							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC DICKINSON UNIT E			//CONT.// //CONT.//	27135 700 424176	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
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
			WELL #:	1H	RRCID ->	273133	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	11788	PERF.	12031	- 18543			
10		1395 N	1082	-0-	-313	-0-	249 1	756 2	N		70					290
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	241 1	708 2	N		62	164	1			188
12		1178 N	1106	-0-	-72	-0-	249 1	769 2	N		76					264
01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	249 1	756 2	N		71					335
02		952 N	941	-0-	-11	-0-	225 1	602 2	N		59	161	1			233
*03		1116 N	1029	-0-	-87	-0-	249 1	690 2	N		40					273
FOSTER LAS			WELL #:	D 2H	RRCID ->	275667	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	10322	- 17656			
10		9207 X	2011	-0-	-7196	-0-	2011 2		Y		-0-					-0-
11		8910 X	6844	-0-	-2066	-0-	6843 2	1 9	Y		1					1
12		8401 X	22	-0-	-8379	-0-	22 2		Y		-0-					1
01		8401 X	2945	-0-	-5456	-0-	2944 2	1 9	Y		1					2
02		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034 2		Y		-0-	2	1			-0-
*03		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594 2		Y		-0-					-0-
PGE MAGUEY D UNIT LAS			WELL #:	B 1H	RRCID ->	275924	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	10140	- 14557			
10		8866 X	5965	-0-	-2901	-0-	5963 2	2 4	Y		-0-					18
11		8580 X	1691	-0-	-6889	-0-	1691 2		Y		-0-	13	1			5
12		8680 X	4717	-0-	-3963	-0-	4717 2		Y		-0-					5
01		7037 X	3322	-0-	-3715	-0-	3321 2	1 9	Y		1	1				5
02		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2293 2	2 9	Y		2	5	1	1 8		1
*03		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680 2		Y		-0-					1
PGE MAGUEY B UNIT LAS			WELL #:	B 1H	RRCID ->	275929	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	10138	- 15303			
10		15655 X	5220	-0-	-10435	-0-	5203 2	17 9	Y		15					33
11		15150 X	5457	-0-	-9693	-0-	5301 2	11 4	Y		132	94	1	1 8		70
12		9517 X	713	-0-	-8804	-0-	145 9									
							685 2	18 4	Y		9					79
01		7781 X	30	-0-	-7751	-0-	10 9									
02		815 X	815	-0-	-0-	-0-	30 2		Y		-0-	79	1			-0-
*03		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	746 2	69 9	Y		63	37	1			26
							1670 2	42 4	Y		45	1	8			70
							50 9									
PGE MAGUEY C UNIT LAS			WELL #:	B 1H	RRCID ->	275966	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	10125	- 14921			
10		12369 X	6553	-0-	-5816	-0-	6484 2	40 4	Y		26					50
11		11970 X	6322	-0-	-5648	-0-	29 9									
12		11222 X	5598	-0-	-5624	-0-	6233 2	5 4	Y		76	82	1	1 8		43
01		8370 X	7158	-0-	-1212	-0-	84 9									
							5555 2	2 4	Y		37					80
02		7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	41 9									
*03		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	7142 2	1 4	Y		14	72	1	2 8		20
							15 9									
							7179 2	121 9	Y		110	128	1	1 8		1
							4023 2		Y		-0-					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
INEOS USA OIL & GAS LLC													
ERNST UNIT A LAS													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
//CONT.// 424176													
WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6510 X	5159	-0-	-1351	-0-	249 1	4705 2	N	81	1 8		179
							116 4	89 9					
11		6300 X	5329	-0-	-971	-0-	241 1	4968 2	N	98	151 1		126
							12 4	108 9					
12		6510 X	5865	-0-	-645	-0-	249 1	5476 2	N	120			246
							8 4	132 9					
01		6510 X	5856	-0-	-654	-0-	249 1	5467 2	N	117	135 1	2 8	226
							11 4	129 9					
02		5880 X	5428	-0-	-452	-0-	225 1	4995 2	N	94	160 1		160
							105 4	103 9					
*03		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	249 1	5584 2	N	98			258
							95 4	108 9					
FOSTER UNIT III LAS													
WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778													
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	249 1	1 2	N	-0-			282
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			282
12		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			282
01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-			282
02		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1322 2	10 4	N	3	3 8		282
							3 9						
*03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			282
FOSTER LAS													
WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325													
10		8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	249 1	8656 2	N	3	3 8		412
							3 9						
11		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	241 1	6815 2	N	1	1 8		412
							1 9						
12		6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	249 1	6247 2	N	162	162 1		412
							178 9						
01		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	249 1	6343 2	N	2	2 8		412
							2 9						
02		5712 X	5309	-0-	-403	-0-	225 1	5084 2	N	-0-			412
*03		6324 X	5193	-0-	-1131	-0-	249 1	4920 2	N	22			434
							24 9						
FOSTER UNIT IV LAS													
WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107													
10		9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	249 1	8797 2	N	-0-			89
11		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	241 1	5433 2	N	1	1 8		89
							1 9						
12		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	249 1	4673 2	N	-0-			89
01		5797 X	4833	-0-	-964	-0-	249 1	4583 2	N	1	1 8		89
							1 9						
02		5236 X	3806	-0-	-1430	-0-	225 1	3581 2	N	-0-			89
*03		5797 X	3819	-0-	-1978	-0-	249 1	3569 2	N	1	1 8		89
							1 9						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8959 X	6114	-0-	-2845	-0-	249	1	5821	2	N	21	160	1			62
11	8670 X	6002	-0-	-2668	-0-	21	4	23	9							87
12	8959 X	6528	-0-	-2431	-0-	241	1	5729	2	N	25					121
01	8959 X	5872	-0-	-3087	-0-	4	4	28	9			1	8			155
02	8092 X	577	-0-	-7515	-0-	249	1	352	2	N	-0-					155
*03	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	249	1	9707	2	N	41					196
						8	4	45	9							

PGE MAGUEY F UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278154		COMPL. DATE 07/28/2015				TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839						
10	8463 X	2651	-0-	-5812	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
11	5100 X	776	-0-	-4324	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
12	5270 X	2773	-0-	-2497	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
01	5270 X	4030	-0-	-1240	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
*03	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-

PGE MAGUEY G UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278155		COMPL. DATE 07/28/2015				TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996						
10	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8091	2	10	4	Y	102	33	1			75
11	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	112	9									109
12	6510 X	5272	-0-	-1238	-0-	6167	2	4	4	Y	34					-0-
01	8215 X	4757	-0-	-3458	-0-	37	9									1
02	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	5249	2	4	4	Y	17	125	1	1	8	-0-
*03	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	19	9									1
						4756	2	1	9	Y	1					-0-
						4009	2			Y	-0-	1	1			-0-
						4381	2	1	9	Y	1					1

PGE MAGUEY E UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278156		COMPL. DATE 07/28/2015				TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569						
10	6789 X	2988	-0-	-3801	-0-	2957	2	31	9	Y	28	101	1			19
11	6570 X	2026	-0-	-4544	-0-	2011	2	1	4	Y	13	1	8			31
12	6789 X	5099	-0-	-1690	-0-	14	9									68
01	5921 X	4055	-0-	-1866	-0-	4999	2	100	9	Y	91	54	1			187
02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	3913	2	10	4	Y	120	1	8			73
*03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	132	9									107
						2619	2	73	4	Y	45	159	1			
						50	9									
						3041	2	39	9	Y	35	1	8			

FOSTER LAS		WELL #: A 1H		RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740						
10	2883 X	38	-0-	-2845	-0-	38	2			Y	-0-					71
11	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7577	2	57	9	Y	52	1	8			122
12	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4729	2	4	9	Y	4					126
01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					126
02	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3271	2	31	4	Y	49	167	1	4	8	4
*03	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	54	9									15
						3361	2	12	9	Y	11					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC FOSTER LAS		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 424176		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 10056		PERF.10376 - 17107					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6417 X	4063	-0-	-2354	-0-	4053	2	8	4	Y	2				6
11	6210 X	5132	-0-	-1078	-0-	5122	2	10	9	Y	9				15
12	6417 X	4549	-0-	-1868	-0-	4547	2	2	9	Y	2				17
01	5115 X	1859	-0-	-3256	-0-	1859	2			Y	-0-				17
02	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4106	2	79	9	Y	72	23	1		66
*03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-				66

SUMBERA HC9		WELL #: C 9H		RRCID -> 297355		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 10187		PERF.10233 - 20550					
10	19375 X	17401	-0-	-1974	-0-	256	1	14076	2	Y	2379	2396	1		58
11	18090 X	16084	-0-	-2006	-0-	259	1	13272	2	Y	2273	2257	1		74
12	18197 X	15360	-0-	-2837	-0-	271	1	12586	2	Y	2237	2212	1		99
01	18197 X	13796	-0-	-4401	-0-	268	1	11431	2	Y	1871	1915	1		55
02	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	232	1	9414	2	Y	1700	1706	1		49
*03	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	261	1	9538	2	Y	1837	1837	1		49

SUMBERA HC7		WELL #: C 7H		RRCID -> 297375		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 10207		PERF.10259 - 20643					
10	20770 X	17505	-0-	-3265	-0-	264	1	14084	2	Y	2431	2446	1		61
11	19110 X	15668	-0-	-3442	-0-	267	1	12836	2	Y	2291	2275	1		77
12	19065 X	15298	-0-	-3767	-0-	272	1	12538	2	Y	2221	2202	1		96
01	19065 X	12314	-0-	-6751	-0-	251	1	9909	2	Y	1922	1945	1		73
02	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	239	1	9933	2	Y	2016	2034	1		55
*03	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	2218	9	10102	2	Y	2012	2013	1		54

SUMBERA HC8		WELL #: C 8H		RRCID -> 297383		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 10196		PERF.10242 - 20574					
10	20708 X	16586	-0-	-4122	-0-	269	1	12833	2	Y	2764	2779	1	2 8	67
11	18960 X	16054	-0-	-2906	-0-	262	1	12861	2	Y	2625	2605	1	1 8	86
12	19189 X	15984	-0-	-3205	-0-	266	1	12926	2	Y	2499	2479	1		106
01	19189 X	14588	-0-	-4601	-0-	264	1	11643	2	Y	2396	2431	1		71
02	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	238	1	9436	2	Y	2208	2219	1		60
*03	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	2429	9	10415	2	Y	2089	2101	1	1 8	47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC SUMBERA HC6		//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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: C 6H RRCID -> 297794 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10372 - 20781																
10	20305 X	16945	-0-	-3360	-0-	255 1	13512 2	485 4	2693 9	Y	2448	2467 1				57
11	18510 X	15188	-0-	-3322	-0-	248 1	12305 2	41 4	2594 9	Y	2358	2336 1				79
12	18414 X	13252	-0-	-5162	-0-	243 1	10561 2	48 4	2400 9	Y	2182	2173 1				88
01	18414 X	13348	-0-	-5066	-0-	259 1	10570 2	36 4	2483 9	Y	2257	2272 1				73
02	12973 X	12973	-0-	-0-	-0-	244 1	10401 2	2328 9		Y	2116	2132 1				57
*03	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	275 1	11205 2	2434 9		Y	2213	2211 1				59

WELL #: 1H RRCID -> 300280 COMPL. DATE 10/01/2024 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7951 - 22400																
10	29627 X	29627	-0-	-0-	-0-	103 1	21171 2	633 4	7720 9	Y	7018	6959 1	17 8			123
11	39030 X	28062	-0-	-10968	-0-	111 1	20593 2	70 4	7288 9	Y	6625	6645 1				103
12	28254 X	28254	-0-	-0-	-0-	115 1	21418 2	68 4	6653 9	Y	6048	6079 1	4 8			68
01	40331 X	25284	-0-	-15047	-0-	95 1	17779 2	356 4	7054 9	Y	6413	6363 1	19 8			99
02	33600 X	28865	-0-	-4735	-0-	116 1	21905 2	334 4	6510 9	Y	5918	5949 1	14 8			54
*03	29636 X	26913	-0-	-2723	-0-	108 1	20129 2	281 4	6395 9	Y	5814	5761 1	6 8			101

WELL #: A 4H RRCID -> 300381 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8030 - 20504																
10	62930 X	13381	-0-	-49549	-0-	781 1	9931 2	306 4	2363 9	Y	2148	2137 1	12 8			48
11	60900 X	13658	-0-	-47242	-0-	794 1	10525 2	47 4	2292 9	Y	2084	2099 1	1 8			32
12	62930 X	13300	-0-	-49630	-0-	890 1	10057 2	34 4	2319 9	Y	2108	2065 1	5 8			70
01	13795 X	11316	-0-	-2479	-0-	789 1	8457 2	32 4	2038 9	Y	1853	1844 1	12 8			67
02	12740 X	12699	-0-	-41	-0-	814 1	9713 2	29 4	2143 9	Y	1948	1961 1	10 8			44
*03	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	829 1	10507 2	336 4	2501 9	Y	2274	2272 1	7 8			39

WELL #: A 2H RRCID -> 300382 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8120 - 22452																
10	36270 X	2909	-0-	-33361	-0-	399 1	23 2	38 4	2449 9	Y	2226	2244 1				38
11	35100 X	2756	-0-	-32344	-0-	412 1	3 4	2341 9		Y	2128	2131 1				35
12	36270 X	2889	-0-	-33381	-0-	432 1	4 4	2453 9		Y	2230	2200 1				65
01	8308 X	2497	-0-	-5811	-0-	412 1	3 4	2082 9		Y	1893	1910 1				48
02	2800 X	2794	-0-	-6	-0-	427 1	2367 9	467 1	37 4	Y	2152	2151 1				49
*03	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	467 1	37 4	2627 9		Y	2388	2397 1				40

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC			//CONT.//	424176									
BROKEN ARROW RANCH HC1			WELL #:	E 2H	RRCID ->	300385	COMPL. DATE	10/11/2024	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10187	-	25770
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
10	68541 X	46736	-0-	-21805	-0-	38719 2	1384 4	Y	6030	6091 1			176
11	66330 X	39188	-0-	-27142	-0-	6633 9	125 4	Y	4925	4956 1			145
12	68541 X	37765	-0-	-30776	-0-	31271 2	107 4	Y	5806	5637 1			314
01	52979 X	34642	-0-	-18337	-0-	6387 9	64 4	Y	4973	5089 1			198
02	45080 X	31297	-0-	-13783	-0-	29108 2	4567 9	Y	4152	4191 1			159
*03	46748 X	31507	-0-	-15241	-0-	5470 9	4513 9	Y	4103	4121 1			141
BROKEN ARROW RANCH HC2			WELL #:	E 3H	RRCID ->	300387	COMPL. DATE	10/11/2024	TOTAL DEPTH	10225	PERF.10461	-	26144
10	79980 X	51315	-0-	-28665	-0-	41882 2	1446 4	Y	7261	7316 1			232
11	77400 X	44580	-0-	-32820	-0-	7987 9	137 4	Y	6522	6566 1			188
12	79980 X	39355	-0-	-40625	-0-	37269 2	101 4	Y	5755	5567 1			376
01	59148 X	37212	-0-	-21936	-0-	7174 9	67 4	Y	5756	5898 1			234
02	49392 X	34023	-0-	-15369	-0-	32923 2	5766 9	Y	5242	5270 1			206
*03	51305 X	34421	-0-	-16884	-0-	6331 9	5933 9	Y	5394	5420 1			180
MENN UNIT A LAS			WELL #:	2H	RRCID ->	300423	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 8358	-	18172
10	43431 X	10923	-0-	-32508	-0-	2996 1	5394 2	Y	2285	2322 1	10 8		197
11	42030 X	9631	-0-	-32399	-0-	19 4	2514 9	Y	2248	2269 1	3 8		173
12	43431 X	9212	-0-	-34219	-0-	2039 1	5105 2	Y	2139	2166 1	5 8		141
01	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	14 4	2473 9	Y	2305	2246 1	13 8		187
02	11424 X	8357	-0-	-3067	-0-	1522 1	5326 2	Y	1979	2028 1	12 8		126
*03	10912 X	9384	-0-	-1528	-0-	11 4	2353 9	Y	2195	2032 1	7 8		282
						1918 1	5647 2	Y					
						78 4	2536 9						
						1787 1	4331 2	Y					
						62 4	2177 9						
						1904 1	5011 2	Y					
						54 4	2415 9						
MEEK WAITZ UNIT LAS			WELL #:	2H	RRCID ->	300445	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	8058	PERF.10485	-	18669
10	37448 X	16298	-0-	-21150	-0-	1965 1	10878 2	Y	2991	3011 1	3 8		122
11	36240 X	17978	-0-	-18262	-0-	165 4	3290 9	Y	2987	3035 1			74
12	37448 X	18332	-0-	-19116	-0-	983 1	13623 2	Y	2896	2868 1			102
01	18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	86 4	3286 9	Y	2954	2925 1			131
02	16772 X	15848	-0-	-924	-0-	1110 1	13907 2	Y	2722	2742 1			111
*03	18569 X	17566	-0-	-1003	-0-	129 4	3186 9	Y	2985	2927 1			169
						845 1	14684 2	Y					
						56 4	3249 9						
						669 1	12106 2	Y					
						79 4	2994 9						
						740 1	13459 2	Y					
						83 4	3284 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176														
MEEK WAITZ UNIT LAS WELL #: 4H RRCID -> 300446 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8215 - 11609														
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
10		14663 X	2654	-0-	-12009	-0-	138 1	765 2	Y	1581	1594 1	2 8		41
							12 4	1739 9						
11		14190 X	2435	-0-	-11755	-0-	920 1	81 4	Y	1304	1310 1			35
							1434 9							
12		14663 X	2562	-0-	-12101	-0-	1084 1	126 4	Y	1229	1220 1			44
							1352 9							
01		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	899 1	62 4	Y	1150	1156 1			38
							1265 9							
02		2744 X	1889	-0-	-855	-0-	705 1	83 4	Y	1001	986 1			53
							1101 9							
*03		2666 X	2097	-0-	-569	-0-	797 1	89 4	Y	1101	1094 1			60
							1211 9							
MEEK WAITZ UNIT LAS WELL #: 3H RRCID -> 300447 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8293 - 14045														
10		22072 X	12379	-0-	-9693	-0-	1495 1	8276 2	Y	2256	2273 1	2 8		76
							126 4	2482 9						
11		21360 X	10873	-0-	-10487	-0-	977 1	7650 2	Y	1964	1991 1			49
							86 4	2160 9						
12		22072 X	9962	-0-	-12110	-0-	975 1	6611 2	Y	2057	2038 1			68
							113 4	2263 9						
01		11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	935 1	8250 2	Y	2202	2196 1			74
							65 4	2422 9						
02		11172 X	8393	-0-	-2779	-0-	802 1	5784 2	Y	1557	1567 1			64
							94 4	1713 9						
*03		12369 X	9551	-0-	-2818	-0-	826 1	6696 2	Y	1761	1735 1			90
							92 4	1937 9						
MCCELVEY CHAPA HC4 WELL #: 5H RRCID -> 301056 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 19069														
10		31403 X	7312	-0-	-24091	-0-	1487 1	3450 2	Y	2073	2070 1	1 8		62
							95 4	2280 9						
11		30390 X	7015	-0-	-23375	-0-	1472 1	3504 2	Y	1838	1831 1			69
							17 4	2022 9						
12		31403 X	6373	-0-	-25030	-0-	1334 1	3011 2	Y	1829	1838 1	3 8		57
							16 4	2012 9						
01		31403 X	8122	-0-	-23281	-0-	1443 1	4390 2	Y	2062	2035 1	14 8		70
							21 4	2268 9						
02		28364 X	7750	-0-	-20614	-0-	1366 1	4342 2	Y	1675	1660 1	6 8		79
							199 4	1843 9						
*03		31403 X	8195	-0-	-23208	-0-	1514 1	4482 2	Y	1826	1826 1	7 8		72
							190 4	2009 9						
RANCHO HC 1 WELL #: B 2H RRCID -> 301061 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8016 - 19475														
10		45291 X	7071	-0-	-38220	-0-	25 1	5541 2	Y	1277	1281 1	1 8		32
							100 4	1405 9						
11		43830 X	6730	-0-	-37100	-0-	27 1	5208 2	Y	1321	1303 1			50
							42 4	1453 9						
12		45291 X	6585	-0-	-38706	-0-	26 1	5043 2	Y	1362	1351 1	1 8		60
							18 4	1498 9						
01		45291 X	8361	-0-	-36930	-0-	34 1	6523 2	Y	1535	1555 1	3 8		37
							115 4	1689 9						
*02		40908 X	6873	-0-	-34035	-0-	27 1	5414 2	Y	1230	1248 1	4 8		15
							79 4	1353 9						
*03		45291 X	8889	-0-	-36402	-0-	38 1	7323 2	Y	1297	1289 1	1 8		22
							101 4	1427 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC			//CONT.// 424176											
WARE HC2 LAS			WELL #: D 3H		RRCID -> 301170		COMPL. DATE 05/20/2019				TOTAL DEPTH 10092 PERF.10333 - 20687			
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
10		36425 X	8468	-0-	-27957	-0-	562 1	6144 2	Y	1440	1538	1		154
							178 4	1584 9						
11		35250 X	7570	-0-	-27680	-0-	542 1	5492 2	Y	1377	1357	1		174
							21 4	1515 9						
12		36425 X	6987	-0-	-29438	-0-	524 1	4995 2	Y	1315	1277	1		212
							21 4	1447 9						
01		36425 X	6493	-0-	-29932	-0-	531 1	4432 2	Y	1371	1289	1		294
							22 4	1508 9						
02		32900 X	6443	-0-	-26457	-0-	504 1	4548 2	Y	1177	1311	1		160
							96 4	1295 9						
*03		36425 X	4165	-0-	-32260	-0-	460 1	2632 2	Y	856	1014	1		2
							131 4	942 9						
WARE HC1 LAS			WELL #: D 2H		RRCID -> 301171		COMPL. DATE 05/20/2019				TOTAL DEPTH 10079 PERF.10363 - 20683			
10		55614 X	6570	-0-	-49044	-0-	469 1	4618 2	Y	1268	1346	1		155
							88 4	1395 9						
11		53820 X	6176	-0-	-47644	-0-	489 1	4397 2	Y	1157	1142	1		170
							17 4	1273 9						
12		55614 X	5593	-0-	-50021	-0-	471 1	3900 2	Y	1096	1046	1		220
							16 4	1206 9						
01		55614 X	6274	-0-	-49340	-0-	500 1	4358 2	Y	1274	1196	1		298
							15 4	1401 9						
02		0 W	5395	-0-	5395	5395	424 1	3743 2	Y	953	1112	1		139
							180 4	1048 9						
*03		0 W	5682	-0-	5682	11077	568 1	3577 2	Y	1241	1133	1		247
							172 4	1365 9						
DAND AND CO HC3			WELL #: B 1H		RRCID -> 301363		COMPL. DATE 03/03/2020				TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8000 - 18091			
10		14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-			N	NO RPT				-0-
02		13244 X	NO RPT	-0-	-13244	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-			N	NO RPT				-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978		RRCID -> 253413		COMPL. DATE 09/01/2012				TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201			
EVANS H			WELL #: 1											
10		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3		N	-0-				10
11		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2004 3	20 9	N	18				28
12		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	92 1	1860 3	N	14				42
							15 9							
01		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	72 1	1655 3	N	-0-				42
02		1400 X	17	-0-	-1383	-0-	17 1		N	-0-				42
03		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT				42
ALDERMAN A67			WELL #: 4H		RRCID -> 267758		COMPL. DATE 12/21/2011				TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A			
10		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3360 2	117 9	N	106	106	1		50
11		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2		N	-0-				50
12		3534 X	2442	-0-	-1092	-0-	2442 2		N	-0-				50
01		3534 X	2790	-0-	-744	-0-	2790 2		N	-0-				50
02		3192 X	2918	-0-	-274	-0-	2918 2		N	-0-				50
03		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT				50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
HIXON													WELL #: 2H		RRCID -> 268639		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE								
10		3224 X	1597	-0-	-1627	-0-	1291	1	222 2	N	76	123 1		35								
11		3120 X	1740	-0-	-1380	-0-	1371	1	223 2	N	133	63 1		105								
12		2232 X	2128	-0-	-104	-0-	1298	1	659 2	N	155	123 1		137								
01		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1152	1	395 2	N	160	256 1		41								
02		1624 X	718	-0-	-906	-0-	483	1	177 2	N	53	83 1		11								
03		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-	58	9		N	NO RPT			11								

WK GU 8													WELL #: 1H		RRCID -> 268997		COMPL. DATE 11/16/2012			TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72								
03		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		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22								
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	9	3	44 9	N	40			62								
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	10	1	197 3	N	248	198 1		112								
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	273	9	12 1	N	170	171 1		111								
02		56 N	21	-0-	-35	-0-	187	9	20 3	N	-0-			111								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	1		N	NO RPT			111								

HARLE													WELL #: 3H		RRCID -> 269791		COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446		
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	52	1	547 3	N	204	201 1		160								
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	224	9	631 3	N	184	174 1		170								
12		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	105	1	811 3	N	110	198 1		82								
01		924 N	924	-0-	-0-	-0-	202	9	493 3	N	112	151 1		43								
02		868 N	377	-0-	-491	-0-	122	1	179 3	N	127	115 1		55								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121	9		N	NO RPT			55								

EVANS H													WELL #: 2		RRCID -> 271583		COMPL. DATE 09/12/2013			TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072		
10		1147 N	1067	-0-	-80	-0-	173	1	886 3	N	7			72								
11		1020 N	764	-0-	-256	-0-	133	1	600 3	N	28	73 1		27								
12		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	31	9	780 3	N	-0-			27								
01		1054 N	610	-0-	-444	-0-	244	1	362 3	N	5			32								
02		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	242	1	950 3	N	88	109 1		11								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	345	1		N	NO RPT			11								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2201 X	31	-0-	-2170	-0-			1 1	30 3	N	-0-			-0-
11	480 X	29	-0-	-451	-0-			1 1	28 3	N	-0-			-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-			103 1	1862 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	116 1		176
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75			251
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			275
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	175 1		143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			151
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			151

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-			7 1	136 3	N	380			422
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-			418 9		N	-0-	191 1		231
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	215 3	N	303	370 1		164
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	2	20 1		146
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	342 1		99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174			273
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	183 1		184
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-			4 1	73 3	N	304	190 1		298
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-			334 9		N	93	182 1		209
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			7 1	126 3	N				209
								102 9		N	NO RPT			209

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
LIGHTNING OIL COMPANY		//CONT.// 500600														
CUTLASS EAST		WELL #:		RRCID -> 276895		COMPL. DATE		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
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	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		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
03	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		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544														
EDWARDS UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 294955		COMPL. DATE 12/28/2015		TOTAL DEPTH 11472		PERF.12010		-		15796		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
EDWARDS UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 294956		COMPL. DATE 12/28/2015		TOTAL DEPTH 11449		PERF.11426		-		14400		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	489	1	282	9	N	256	163	1			167

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC				525398											
MAY-CHAPMAN				WELL #:	2H	RRCID ->	289419	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11190 - 17190			
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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CHAPMAN ROTHE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289607	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10870 - 15406
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-	-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289621	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	10973	PERF.11130 - 14645
10	DLQ	G-10	707	-0-	707	707	32 1	299 3	Y	340	336 0	4
							2 4	374 9				
11	DLQ	G-10	110	-0-	110	817	6 1	38 3	Y	59	62 0	1
							1 4	65 9				
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	817			Y	-0-	1 0	-0-
01	DLQ	G-10	647	-0-	647	1464	19 1	212 3	Y	377	374 0	3
							1 4	415 9				
02		T. A.	50	-0-	50	1514	1 1	13 3	Y	33	35 0	1
							36 9					
03		T. A.	28	-0-	28	1542	3 3	25 9	Y	23	24 0	-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462		RRCID ->	266785	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF.12115 - 17717
FRANKLIN				WELL #:	A 1H							
10	2105	X	360	-0-	-1745	-0-	10 1	32 4	Y	10	11 1	11
							307 5	11 9				
11	1170	X	634	-0-	-536	-0-	17 1	29 3	Y	6		17
							66 4	515 5				
*12	1209	X	689	-0-	-520	-0-	19 1	70 4	Y	57	8 1	66
							537 5	63 9				
*01	1209	X	14	-0-	-1195	-0-	1 4	5 5	Y	7		73
							8 9					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	65 1	10
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10

MCCLAUGHERTY				WELL #:	122A	RRCID ->	266792	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	11775	PERF.12030 - 16331
10	248	N	75	-0-	-173	-0-	2 1	5 4	Y	-0-		148
							68 5					
11	510	N	385	-0-	-125	-0-	7 1	13 3	Y	94		242
							40 4	222 5				
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	26 1	134 4	Y	116	195 1	163
							743 5	128 9				
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	86 1	251 4	Y	99		262
							486 5	109 9				
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	9 1	4 3	Y	61	191 1	132
							48 4	282 5				
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		132

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1496 N	1496	-0-	-0-	43 1	77 4		Y	-0-			110
						1376 5							
11		690 N	174	-0-	-516	5 1	9 3		Y	-0-			110
						10 4	150 5						
12		1992 N	1992	-0-	-0-	63 1	121 4		Y	-0-			110
						1808 5							
01		1327 N	1327	-0-	-0-	127 1	267 4		Y	196	196 1		110
						717 5	216 9						
02	DLQ	G-10	1563	-0-	1563	42 1	16 3		Y	96			206
						146 4	1253 5						
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			206

K. R. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 266826		COMPL. DATE 03/12/2012				TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170			
10		T. A.	193	-0-	193	32 1	108 4		Y	48			56
						53 9							
11		193 X	-0-	-0-	-193				Y	-0-	38 1		18
12		33 X	33	-0-	-0-	1 1	3 4		Y	26			44
						29 9							
*01		186 X	92	-0-	-94	2 1	5 4		Y	39			83
						42 5	43 9						
*02		7 N	7	-0-	-0-	5 5	2 9		Y	2	41 1		44
03		6 N	NO RPT	-0-	-6				Y	NO RPT			44

MCCLAUGHERTY		WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011				TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205			
10		1333 N	764	-0-	-569	20 1	66 4		Y	32			270
						643 5	35 9						
11		1798 N	1798	-0-	-0-	48 1	82 3		Y	35	191 1		114
						185 4	1444 5						
12		1964 N	1964	-0-	-0-	57 1	215 4		Y	31			145
						1658 5	34 9						
01		775 N	713	-0-	-62	74 1	163 4		Y	50			195
						421 5	55 9						
02		1400 N	517	-0-	-883	14 1	5 3		Y	37			232
						50 4	407 5						
03		1550 N	NO RPT	-0-	-1550				Y	NO RPT			232

R. A. BRACKEN		WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013				TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

K. R. BRACKEN		WELL #: B 4H		RRCID -> 271056		COMPL. DATE 07/26/2013				TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464			
10		29 N	29	-0-	-0-	6 1	23 4		Y	-0-			97
11		15 X	15	-0-	-0-	3 1	12 4		Y	-0-	71 1		26
12		2 X	2	-0-	-0-	2 4			Y	-0-			26
*01		31 X	-0-	-0-	-31				Y	-0-			26
*02		28 N	1	-0-	-27	1 4			Y	-0-	16 1		10
03		2 N	NO RPT	-0-	-2				Y	NO RPT			10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
R. A. BRACKEN		WELL #: B 1H		RRCID -> 271058		COMPL. DATE 05/05/2013				TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415				
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
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	17	1	34	4	Y	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	17	1	35	4	Y	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	4	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	2	1	4	4	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				Y	NO RPT			-0-

R. A. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271120		COMPL. DATE 07/22/2013				TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449				
10	527 X	439	-0-	-88	-0-	65	1	218	4	Y	142	210	1	135
						156	9							
11	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	47	1	80	3	Y	346	345	1	136
						183	4	1410	5					
12	616 X	616	-0-	-0-	-0-	47	1	178	4	Y	355	264	1	227
						391	9							
*01	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	51	1	186	4	Y	107	137	1	197
						1454	5	118	9					
02	560 N	380	-0-	-180	-0-	46	1	169	4	Y	150	96	1	251
						165	9							
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			251

R. A. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271370		COMPL. DATE 05/09/2013				TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386				
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	12	4	Y	27	2	1	25
						30	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

K. R. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271637		COMPL. DATE 05/15/2013				TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811				
10	T. A.	139	-0-	139	519	45	1	41	4	Y	48			49
						53	9							
11	537 X	18	-0-	-519	-0-	11	1	7	4	Y	-0-	33	1	16
12	45 X	45	-0-	-0-	-0-	17	1	16	4	Y	11			27
						12	9							
*01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	44	1	53	4	Y	49			76
						1251	5	54	9					
*02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	39	1	15	3	Y	34	38	1	72
						34	4	1161	5					
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			72

K. R. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271717		COMPL. DATE 05/17/2013				TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902				
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	44	1	41	4	Y	72			75
						79	9							
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	46	1	41	4	Y	53	50	1	78
						58	9							
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	32	4	Y	66			144
						73	9							
*01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	60	1	72	4	Y	57			201
						1700	5	63	9					
*02	DLQ G-10	897	-0-	897	897	28	1	11	3	Y	2	99	1	104
						24	4	832	5					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	897					Y	NO RPT			104

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
R. A. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 272408		COMPL. DATE 01/21/2015				TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	65	4	Y	99	60	1		39
						109	9								
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	27	4	Y	141	77	1		103
						155	9								
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	24	4	Y	63	50	1		116
						180	5	69	9						
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	57	1		60
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				60
FRANKLIN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272754		COMPL. DATE 02/01/2014				TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071					
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	20	1	67	4	Y	117	172	1		130
						646	5	129	9						
11	1410 N	933	-0-	-477	-0-	22	1	38	3	Y	102				232
						87	4	674	5						
*12	868 N	121	-0-	-747	-0-	1	1	3	4	Y	85	187	1		130
						23	5	94	9						
*01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				130
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	50	1	19	3	Y	481	116	1		495
						182	4	1489	5						
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				495
FRANKLIN		WELL #: A 3H		RRCID -> 272760		COMPL. DATE 02/01/2014				TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	13	1		2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
R. A. BRACKEN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272952		COMPL. DATE 02/01/2014				TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306					
10	403 X	169	-0-	-234	-0-	27	1	92	4	Y	45	110	1		43
						50	9								
11	540 X	391	-0-	-149	-0-	43	1	172	4	Y	160	146	1		57
						176	9								
12	558 X	207	-0-	-351	-0-	42	1	165	4	Y	-0-	47	1		10
*01	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	37	1	137	4	Y	82	7	1		85
						1044	5	90	9						
02	DLQ G-10	183	-0-	183	183	34	1	128	4	Y	19	41	1		63
						21	9								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT				63
FRANKLIN		WELL #: D 3H		RRCID -> 276836		COMPL. DATE 03/16/2015				TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462		WELL #: D 4H		RRCID -> 276837	COMPL. DATE 03/17/2015	TOTAL DEPTH 11680	PERF.12380	- 17307						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2976 X	327	-0-	-2649	-0-	236	1	6	4	Y	20					219
11	1950 X	536	-0-	-1414	-0-	63	5	22	9	Y	53					272
12	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	15	4	151	5	Y	104	109	1			267
*01	484 X	484	-0-	-0-	-0-	415	1	152	4	Y	17					284
02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	1681	5	114	9	Y	225	173	1			336
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	143	1	32	4	Y	NO RPT					336
						290	5	19	9							
						337	1	25	3	Y						
						234	4	3086	5	Y						

FRANKLIN		WELL #: D 5H		RRCID -> 276838		COMPL. DATE 03/22/2015				TOTAL DEPTH 11725		PERF.12440		- 17320		
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	21	12	1			9
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12	1			8
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

FRANKLIN		WELL #: D 1H		RRCID -> 276846		COMPL. DATE 03/08/2015				TOTAL DEPTH 11758		PERF.12544		- 18174		
10	1178 X	545	-0-	-633	-0-	421	1	7	4	Y	-0-					1
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-	117	5			Y	-0-					1
12	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	233	1	86	4	Y	27	13	1			15
*01	744 X	512	-0-	-232	-0-	942	5	30	9	Y	8					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	22	4	Y	-0-	14	1			9
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	326	5	9	9	Y	NO RPT					9

FRANKLIN		WELL #: D 2H		RRCID -> 276926		COMPL. DATE 03/26/2015				TOTAL DEPTH 11683		PERF.12351		- 17267		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					39
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	180	1	4	3	Y	23					62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	4	89	5	Y	41	59	1			44
*01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	251	1	56	4	Y	265					309
02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	508	5	292	9	Y	95	188	1			216
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-	104	1	8	3	Y	NO RPT					216
						72	4	948	5	Y						

FRANKLIN		WELL #: D 6H		RRCID -> 276927		COMPL. DATE 03/22/2015				TOTAL DEPTH 11670		PERF.12428		- 16713		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515

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
10	1302 X	805	-0-	-497	-0-	23	1	719	3	Y	57	57 1
11	720 X	679	-0-	-41	-0-	63	9	577	3	Y	75	1 0 72 1
12	902 X	902	-0-	-0-	-0-	19	1	806	3	Y	64	65 1
01	978 X	978	-0-	-0-	-0-	83	9	832	3	Y	102	98 1
02	DLQ G-10	367	-0-	367	367	26	1	299	3	Y	53	56 1
03	DLQ G-10	19	-0-	19	386	70	9			Y	-0-	3 1

DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	29	1	888	3	Y	201	200 1
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	221	9	745	3	Y	142	1 0 140 1
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	24	1	808	3	Y	142	144 1
01	1147 N	886	-0-	-261	-0-	156	9	744	3	Y	102	100 1
02	DLQ G-10	424	-0-	424	424	26	1	359	3	Y	48	52 1
03	DLQ G-10	11	-0-	11	435	156	9			Y	-0-	2 1

DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	34	1	1064	3	Y	126	126 1
11	1200 N	1093	-0-	-107	-0-	139	9	923	3	Y	127	1 0 124 1
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	30	1	1184	3	Y	167	167 1
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	140	9	1201	3	Y	137	134 1
02	DLQ G-10	477	-0-	477	477	39	1	380	3	Y	76	80 1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	477	184	9			Y	-0-	4 1

BRACKEN SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 295641 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12458 - 24195

10	106516 X	75029	-0-	-31487	-0-	647	1	71317	3	Y	2786	2850 1
11	97530 X	88223	-0-	-9307	-0-	3065	9	84254	3	Y	3012	2964 1
12	93837 X	86611	-0-	-7226	-0-	656	1	82896	3	Y	2702	2667 1
01	75764 X	66522	-0-	-9242	-0-	3313	9	63479	3	Y	2211	2157 1
02	DLQ G-10	58632	-0-	58632	58632	743	1	55885	3	Y	1928	1943 1
03	DLQ G-10	60634	-0-	60634	119266	2972	9			Y	1944	1952 1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
ROSEWOOD RESOURCES, INC.														
BRACKEN SOUTH														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 728874														
WELL #: 2H RRCID -> 295667 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12667 PERF.12388 - 22685														
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	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		91791 X	72138	-0-	-19653	-0-	621 1	68500 3	Y	Y	2743	2807 1		53
							3017 9							
11		83610 X	80064	-0-	-3546	-0-	594 1	76337 3	Y	Y	2848	2804 1		97
							3133 9							
12		79236 X	77368	-0-	-1868	-0-	663 1	73968 3	Y	Y	2488	2459 1		126
							2737 9							
01		72137 X	64329	-0-	-7808	-0-	591 1	61400 3	Y	Y	2125	2067 1		184
							2338 9							
02	DLQ	G-10	57205	-0-	57205	57205	611 1	54568 3	Y	Y	1842	1858 1		168
							2026 9							
03	DLQ	G-10	58347	-0-	58347	115552	635 1	55599 3	Y	Y	1921	1923 1		166
							2113 9							
BRACKEN SOUTH														
WELL #: 3H RRCID -> 295737 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12517 - 21698														
10		64015 X	59590	-0-	-4425	-0-	511 1	56339 3	Y	Y	2491	2545 1		48
							2740 9							
11		58569 X	58569	-0-	-0-	-0-	432 1	55508 3	Y	Y	2390	2357 1		81
							2629 9							
12		56699 X	54049	-0-	-2650	-0-	460 1	51273 3	Y	Y	2105	2079 1		107
							2316 9							
01		59582 X	49853	-0-	-9729	-0-	454 1	47214 3	Y	Y	1986	1921 1		172
							2185 9							
02	DLQ	G-10	48541	-0-	48541	48541	516 1	46057 3	Y	Y	1789	1797 1		164
							1968 9							
03	DLQ	G-10	48471	-0-	48471	97012	525 1	45965 3	Y	Y	1801	1810 1		155
							1981 9							
BRACKEN SOUTH														
WELL #: 4H RRCID -> 295755 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12649 - 21146														
10		64542 X	42626	-0-	-21916	-0-	366 1	40394 3	Y	Y	1696	1725 1		33
							1866 9							
11		58020 X	43404	-0-	-14616	-0-	321 1	41227 3	Y	Y	1687	1663 1		57
							1856 9							
12		55676 X	40931	-0-	-14745	-0-	349 1	38892 3	Y	Y	1536	1515 1		78
							1690 9							
01		43710 X	40952	-0-	-2758	-0-	374 1	38873 3	Y	Y	1550	1493 1	1 8	134
							1705 9							
02	DLQ	G-10	37424	-0-	37424	37424	398 1	35544 3	Y	Y	1347	1358 1		123
							1482 9							
03	DLQ	G-10	37908	-0-	37908	75332	411 1	35955 3	Y	Y	1402	1404 1		121
							1542 9							
CHOKE CANYON WEST UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 299793 COMPL. DATE 06/18/2025 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12183 - 18682														
10		82491 X	52512	-0-	-29979	-0-	507 1	42763 3	Y	Y	8402	8598 1		241
							9242 9							
11		79830 X	39513	-0-	-40317	-0-	603 1	31675 3	Y	Y	6577	6633 1		185
							7235 9							
12		82491 X	34119	-0-	-48372	-0-	955 1	27312 3	Y	Y	5320	5216 1		289
							5852 9							
01		64480 X	30578	-0-	-33902	-0-	989 1	24567 3	Y	Y	4565	4606 1		248
							5022 9							
02		58240 X	23742	-0-	-34498	-0-	923 1	19059 3	Y	Y	3418	3472 1		194
							3760 9							
03		52514 X	30430	-0-	-22084	-0-	1030 1	25092 3	Y	Y	3916	3931 1		179
							4308 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. J. PINA		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 728874		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
WELL #:		1H	RRCID ->	299819	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7735	- 12758			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	79 1764	1 9	8887	3	Y	1604	1585	11 8	297
11	10320 X	9105	-0-	-1215	-0-	62 1527	1 9	7516	3	Y	1388	1470	1	215
12	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	84 1576	1 9	10039	3	Y	1433	1467	2 8	179
01	10726 X	10307	-0-	-419	-0-	148 1482	1 9	8677	3	Y	1347	1309	13 8	204
02	9688 X	8652	-0-	-1036	-0-	79 1274	1 9	7299	3	Y	1158	1174	11 8	177
03	10788 X	10210	-0-	-578	-0-	59 1365	1 9	8786	3	Y	1241	1102	3 8	313
J. PINA		WELL #:		2H	RRCID ->	299820	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7850	- 12729	
10	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	65 1203	1 9	7366	3	Y	1094	1113	7 8	208
11	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	42 1031	1 9	5125	3	Y	937	1000	1	145
12	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	70 1109	1 9	8414	3	Y	1008	1027	1	126
01	8649 X	7800	-0-	-849	-0-	113 1078	1 9	6609	3	Y	980	956	1	150
02	7812 X	7542	-0-	-270	-0-	69 1044	1 9	6429	3	Y	949	953	1	146
03	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	62 1176	1 9	9208	3	Y	1069	945	1	270
BRACKEN NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	299824	COMPL. DATE	09/12/2024	TOTAL DEPTH	11584	PERF.	11771	- 17172	
10	12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	183 2503	1 9	9485	3	Y	2275	2259	1	76
11	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	224 2255	1 9	11512	3	Y	2050	2062	1	64
12	10447 X	10060	-0-	-387	-0-	185 1903	1 9	7972	3	Y	1730	1743	1	51
01	10447 X	8149	-0-	-2298	-0-	134 1613	1 9	6402	3	Y	1466	1438	1	79
02	DLQ G-10	5561	-0-	5561	5561	92 1430	1 9	4039	3	Y	1300	1324	1	55
*03	DLQ G-10	8227	-0-	8227	13788	98 1939	1 9	6190	3	Y	1763	1736	1	82
BRACKEN NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	299825	COMPL. DATE	09/12/2024	TOTAL DEPTH	11588	PERF.	11770	- 17711	
10	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	84 1725	1 9	4365	3	Y	1568	1561	1	52
11	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	110 1906	1 9	5632	3	Y	1733	1731	1	54
12	8525 X	5406	-0-	-3119	-0-	87 1580	1 9	3739	3	Y	1436	1448	1	42
01	8525 X	5667	-0-	-2858	-0-	82 1662	1 9	3923	3	Y	1511	1472	1	81
02	7140 X	4546	-0-	-2594	-0-	73 1258	1 9	3215	3	Y	1144	1177	1	48
*03	7905 X	7011	-0-	-894	-0-	83 1692	1 9	5236	3	Y	1538	1514	1	72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874											
DILWORTH RANCH H A		WELL #:		1H	RRCID ->	299882	COMPL. DATE	03/18/2024	TOTAL DEPTH	11067	PERF.	11369	- 18246
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
10	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	179	1	5561	3	Y	1550	1558	1 3 8 40
						1705	9						
11	8700 X	6601	-0-	-2099	-0-	155	1	4793	3	Y	1503	16	0 1466 1 61
						1653	9						
12	7905 X	6865	-0-	-1040	-0-	166	1	5046	3	Y	1503	1523	1 41
						1653	9						
01	7657 X	6841	-0-	-816	-0-	204	1	4988	3	Y	1499	1448	1 92
						1649	9						
02	6804 X	3979	-0-	-2825	-0-	86	1	2553	3	Y	1218	1252	1 58
						1340	9						
03	7440 X	6592	-0-	-848	-0-	70	1	5306	3	Y	1105	1127	1 36
						1216	9						

CENIZO		WELL #:		3H	RRCID ->	299927	COMPL. DATE	10/30/2021	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7513	- 12572
10	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	Y	780	733	1 191
						858	9						
11	412 X	412	-0-	-0-	-0-	6	3	406	9	Y	369	474	1 86
						776	9						
12	776 X	776	-0-	-0-	-0-	80	3	696	9	Y	633	629	1 90
						2809	9						
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	6	1	1209	3	Y	1449	1350	1 189
						1594	9						
02	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	4	1	1327	3	Y	1060	1110	1 139
						1166	9						
03	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	3	1	1434	3	Y	1133	1160	1 112
						1246	9						

CHOKE CANYON EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	300023	COMPL. DATE	11/19/2024	TOTAL DEPTH	11954	PERF.	N/A	
10	83607 X	43243	-0-	-40364	-0-	417	1	35188	3	Y	6944	7100	1 199
						7638	9						
11	80910 X	31841	-0-	-49069	-0-	485	1	25479	3	Y	5343	5392	1 150
						5877	9						
12	83607 X	26750	-0-	-56857	-0-	743	1	21267	3	Y	4309	4225	1 234
						4740	9						
01	54529 X	24807	-0-	-29722	-0-	803	1	19950	3	Y	3685	3719	1 200
						4054	9						
02	45864 X	19236	-0-	-26628	-0-	766	1	15804	3	Y	2424	2486	1 138
						2666	9						
03	43245 X	25952	-0-	-17293	-0-	899	1	21888	3	Y	2877	2883	1 132
						3165	9						

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		RRCID ->		257784	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	11913	PERF.	11929	- 16382
DISCHER		WELL #:		1H									
10	372 X	194	-0-	-178	-0-	19	1	135	3	Y	36	30	1 10
						40	9						
11	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	200	1	2223	3	Y	159	93	1 76
						175	9						
12	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	635	1	3698	3	Y	218	243	1 51
						240	9						
01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1177	1	718	3	Y	73	84	1 40
						80	9						
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	339	1	357	3	Y	40	57	1 23
						57	4	44	9				
03	4588 X	84	-0-	-4504	-0-	18	1	10	3	Y	51	43	1 31
						56	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336																		
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
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1			Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056																		
10		9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	-0-	914	1	8192	3	Y	36	101	1			78
								40	9									
11		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	3218	3	Y	200	48	1			230
								220	9									
12		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	-0-	593	1	2511	3	Y	38	86	1			182
								42	9									
01		6727 X	2095	-0-	-4632	-0-	-0-	288	1	1776	3	Y	28					210
								31	9									
02		8260 X	2241	-0-	-6019	-0-	-0-	201	1	2009	3	Y	28	113	1			125
								31	9									
03		9145 X	2245	-0-	-6900	-0-	-0-	261	1	1954	3	Y	27					152
								30	9									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644																		
10		1829 X	1632	-0-	-197	-0-	-0-	566	1	1010	3	Y	51	3	1			259
								56	9									
11		2280 X	1710	-0-	-570	-0-	-0-	403	1	1220	3	Y	79	148	1			190
								87	9									
12		2356 X	2218	-0-	-138	-0-	-0-	624	1	1537	3	Y	52	6	1			236
								57	9									
01		2356 X	1714	-0-	-642	-0-	-0-	542	1	1148	3	Y	22	64	1			194
								24	9									
02		1596 N	1305	-0-	-291	-0-	-0-	395	1	862	3	Y	44	67	1			171
								48	9									
03		2232 N	2019	-0-	-213	-0-	-0-	555	1	1307	3	Y	143	115	1			199
								157	9									

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815																		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621																		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
ALDERMAN RANCH EF		WELL #: 3H		RRCID -> 266288		COMPL. DATE 05/13/2012			TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485					
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			
10	851 X	851	-0-	-0-	-0-	291	1	518	3	Y	38	1	1	91
11	1530 X	498	-0-	-1032	-0-	42	9	366	3	Y	10	52	1	49
12	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	11	9	1678	3	Y	48	4	1	93
01	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	53	9	1164	3	Y	13	28	1	78
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	14	9	349	3	Y	9	27	1	60
03	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	160	1	1071	3	Y	35	43	1	52
						10	9							
						39	9							
CARDEN EF		WELL #: 6H		RRCID -> 266926		COMPL. DATE 04/02/2012			TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BAETZ 'A' EF		WELL #: 2H		RRCID -> 267667		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415					
10	2945 X	2416	-0-	-529	-0-	2204	3	212	9	Y	193	201	1	16
11	2850 X	2328	-0-	-522	-0-	2209	3	119	9	Y	108	110	1	14
12	2387 X	2280	-0-	-107	-0-	2280	3			Y	-0-	14	1	-0-
01	2418 X	1981	-0-	-437	-0-	1981	3			Y	-0-			-0-
02	2184 N	2027	-0-	-157	-0-	2027	3			Y	-0-			-0-
03	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2255	3	168	9	Y	153	146	1	7
ALDERMAN RANCH EF		WELL #: 5H		RRCID -> 267673		COMPL. DATE 10/12/2012			TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829					
10	3007 X	2663	-0-	-344	-0-	950	1	1694	3	Y	17	6	1	60
11	2820 X	2475	-0-	-345	-0-	19	9	1839	3	Y	25	44	1	41
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	608	1			Y	28	5	1	64
01	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	28	9			Y	15	16	1	63
02	3472 X	2635	-0-	-837	-0-	812	1	1772	3	Y	46	34	1	75
03	2666 X	2399	-0-	-267	-0-	51	9	1660	3	Y	31	60	1	46
						705	1							
						34	9							
BAETZ 'A' EF		WELL #: 1H		RRCID -> 267676		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513					
10	1116 X	285	-0-	-831	-0-	285	3			Y	-0-			-0-
11	1080 X	538	-0-	-542	-0-	538	3			Y	-0-			-0-
12	775 X	563	-0-	-212	-0-	563	3			Y	-0-			-0-
01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-			-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	689	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	646	3	68	9	Y	62	59	1	3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1984 X	592	-0-	-1392	-0-	206	1	367	3	Y	17	1	56
11	1650 X	875	-0-	-775	-0-	19	9	212	1	Y	18	34	40
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-	20	9			Y	17	2	55
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	11	14	52
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	529	1	1153	3	Y	36	26	62
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	40	9	536	1	Y	16	48	30
						18	9						
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891													
10	3658 X	931	-0-	-2727	-0-	93	1	830	3	Y	7	30	19
11	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	8	9	323	1	Y	21	12	28
12	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	23	9	1029	1	Y	55	11	72
01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	61	9	394	1	Y	55		127
02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	61	9	281	1	Y	35	68	94
03	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	39	9	553	1	Y	50		144
						55	9						
BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423													
10	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	86	1	1877	3	Y	237	262	20
11	3000 X	504	-0-	-2496	-0-	261	9	422	3	Y	54	67	7
12	3100 X	991	-0-	-2109	-0-	23	1	813	3	Y	119	111	15
01	3100 X	2522	-0-	-578	-0-	59	9	131	9	Y	308	286	37
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	149	1	2034	3	Y	266	279	24
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	339	9	106	1	Y	165	182	7
						293	9	95	1	Y			
						182	9						
BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376													
10	7006 X	2639	-0-	-4367	-0-	115	1	2524	3	Y	-0-	22	-0-
11	5850 X	3239	-0-	-2611	-0-	169	1	3070	3	Y	-0-		-0-
12	5363 X	2292	-0-	-3071	-0-	116	1	2010	3	Y	151	133	18
01	2635 X	1439	-0-	-1196	-0-	166	9	1215	3	Y	123	126	15
02	3024 X	5	-0-	-3019	-0-	89	1			Y	-0-	15	-0-
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	135	9			Y	-0-		-0-
						5	3						
BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384													
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-		-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.L// 781915		WELL #:		8H	RRCID -> 268993	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH	9882	PERF.10243 - 16895		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	3348 X	2607	-0-	-741	-0-	250	1	2243	3	Y	104	85 1	139
11	3810 X	327	-0-	-3483	-0-	114	9	287	3	Y	8	86 1	61
12	3937 X	2616	-0-	-1321	-0-	31	1	1968	3	Y	167	23 1	205
01	3937 X	3345	-0-	-592	-0-	464	1	2879	3	Y	-0-		205
02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	184	9	3733	3	Y	127	110 1	222
03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	466	1	3551	3	Y	124		346
						373	1						
						140	9						
						475	1						
						136	9						

NBRP EF		WELL #:		1H	RRCID -> 269212	COMPL. DATE 07/26/2013	TOTAL DEPTH	11875	PERF.12210 - 17281			
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	97	1	4	3	Y	-0-	-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	88	1	18	3	Y	-0-	-0-
*12	62 N	52	-0-	-10	-0-	28	1	23	3	Y	1	1
*01	93 N	23	-0-	-70	-0-	1	9	6	3	Y	-0-	1
*02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	15	1	2	4	Y	-0-	1
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	4	10	3	Y	-0-	-0-

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		6H	RRCID -> 269221	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL DEPTH	9726	PERF. 9710 - 14966				
10	3286 X	33	-0-	-3253	-0-	9	1	16	3	Y	7	1 1	180
11	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	8	9	2593	3	Y	124	111 1	193
12	3286 X	2435	-0-	-851	-0-	857	1	1709	3	Y	29	10 1	212
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	136	9	1862	3	Y	47	60 1	199
02	3360 X	2422	-0-	-938	-0-	694	1	1622	3	Y	51	76 1	174
03	3720 X	2490	-0-	-1230	-0-	32	9	1704	3	Y	56	120 1	110
						744	1						
						56	9						
						724	1						
						62	9						

CARDEN EF		WELL #:		5H	RRCID -> 269582	COMPL. DATE 01/13/2012	TOTAL DEPTH	9908	PERF.10746 - 16261				
10	2542 X	1423	-0-	-1119	-0-	142	1	1277	3	Y	4	47 1	24
11	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	4	9	2185	3	Y	2	15 1	11
12	3286 X	2986	-0-	-300	-0-	238	1	2416	3	Y	-0-	4 1	7
01	3286 X	2174	-0-	-1112	-0-	2	9	1862	3	Y	9		16
02	2968 X	2226	-0-	-742	-0-	570	1	2024	3	Y	-0-	8 1	8
03	2976 X	2717	-0-	-259	-0-	302	1	2396	3	Y	-0-		7
						10	9						
						202	1						
						321	1						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
NBRP EF		WELL #:		2H	RRCID -> 269795	COMPL. DATE 07/21/2013	TOTAL DEPTH 11897	PERF.12201	- 17357					
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
*10	1054 N	283	-0-	-771	-0-	86	1	4	3	Y	175	204	1	76
						193	9							
*11	510 N	390	-0-	-120	-0-	223	1	46	3	Y	110	122	1	64
						121	9							
*12	682 N	90	-0-	-592	-0-	12	1	10	3	Y	62	111	1	15
						68	9							
*01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	56	48	1	23
02	364 N	161	-0-	-203	-0-	11	1	8	3	Y	129	101	1	51
						142	9							
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	67	1	53	3	Y	88	121	1	18
						2	4	97	9					

NBRP EF		WELL #:		4H	RRCID -> 269797	COMPL. DATE 07/16/2013	TOTAL DEPTH 11962	PERF.12412	- 17426					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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					
10	1426 X	836	-0-	-590	-0-	30	1	666	3	Y	127	116	1	11
						140	9							
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	59	1	1066	3	Y	147	139	1	19
						162	9							
12	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	849	3	Y	114	119	1	14
						125	9							
01	915 X	915	-0-	-0-	-0-	56	1	765	3	Y	85	89	1	10
						94	9							
02	1204 N	654	-0-	-550	-0-	34	1	557	3	Y	57	62	1	5
						63	9							
03	1023 N	759	-0-	-264	-0-	38	1	655	3	Y	60	62	1	3
						66	9							

NBR EF		WELL #:		2H	RRCID -> 270134	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 7435	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAETZ B EF		WELL #:		1H	RRCID -> 271072	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 9712	PERF.10677	- 17323					
10	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	461	1	10104	3	Y	370	339	1	31
						407	9							
11	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	378	1	6843	3	Y	530	492	1	69
						583	9							
12	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	369	1	6379	3	Y	599	595	1	73
						659	9							
01	7626 X	6692	-0-	-934	-0-	428	1	5842	3	Y	384	411	1	46
						422	9							
02	9912 X	5597	-0-	-4315	-0-	314	1	5150	3	Y	121	156	1	11
						133	9							
03	10974 X	6562	-0-	-4412	-0-	335	1	5824	3	Y	366	361	1	16
						403	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

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
10	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	168 1	1505 3	Y	10	27 1		21
11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	11 9	2837 3	Y	113	13 1		121
12	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	309 1	2372 3	Y	31	45 1		107
01	1674 X	1070	-0-	-604	-0-	124 9	914 3	Y	7			114
02	3052 X	2649	-0-	-403	-0-	560 1	2377 3	Y	32	61 1		85
03	3379 X	2928	-0-	-451	-0-	34 9	2582 3	Y	1			86
						148 1						
						8 9						
						237 1						
						35 9						
						345 1						
						1 9						

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

10	7533 X	4974	-0-	-2559	-0-	205 1	4498 3	Y	246	233 1		21
11	7290 X	5352	-0-	-1938	-0-	271 9	4782 3	Y	278	263 1		36
12	5611 X	5482	-0-	-129	-0-	264 1	4769 3	Y	397	385 1		48
01	5363 X	4197	-0-	-1166	-0-	306 9	3710 3	Y	195	220 1		23
02	4984 X	4868	-0-	-116	-0-	276 1	4249 3	Y	327	320 1		30
03	5518 X	5204	-0-	-314	-0-	437 9	4724 3	Y	189	211 1		8
						272 1						
						215 9						
						259 1						
						360 9						
						272 1						
						208 9						

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

10	6231 X	1163	-0-	-5068	-0-	116 1	1044 3	Y	3	26 1		14
11	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	3 9	2213 3	Y	1	9 1		6
12	2418 X	2376	-0-	-42	-0-	241 1	1922 3	Y	-0-	2 1		4
01	2418 X	2088	-0-	-330	-0-	1 9	1797 3	Y	-0-			4
02	2296 X	1664	-0-	-632	-0-	454 1	1513 3	Y	-0-	2 1		2
03	2542 X	2006	-0-	-536	-0-	291 1	1759 3	Y	11			13
						151 1						
						235 1						
						12 9						

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

*10	248 N	152	-0-	-96	-0-	146 1	6 3	Y	-0-			-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	41 1	9 3	Y	1			1
						1 9						
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			1
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	135 1	101 3	Y	9	6 1		4
						6 4	10 9					
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	44 1	35 3	Y	15	16 1		3
						1 4	17 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
BAETZ B EF				WELL #:	5H	RRCID ->	271385	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	9774	PERF.10338 - 15832
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	3596 X	2789	-0-	-807	-0-	122	1	2667	3	Y	-0-	-0-
11	3570 X	2505	-0-	-1065	-0-	130	1	2360	3	Y	14	12 1
12	3689 X	2551	-0-	-1138	-0-	139	1	2394	3	Y	16	16 1
01	3689 X	2246	-0-	-1443	-0-	153	1	2081	3	Y	11	12 1
02	2520 X	1760	-0-	-760	-0-	101	1	1655	3	Y	4	5 1
03	2790 X	1651	-0-	-1139	-0-	86	1	1500	3	Y	59	56 1
						65	9					3

BAETZ B EF				WELL #:	6H	RRCID ->	271440	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10253 - 15962
10	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	96	1	2108	3	Y	227	217 1
11	2340 X	2238	-0-	-102	-0-	103	1	1859	3	Y	251	237 1
12	2418 X	2223	-0-	-195	-0-	104	1	1797	3	Y	293	290 1
01	2449 X	1902	-0-	-547	-0-	116	1	1588	3	Y	180	194 1
02	2212 X	1456	-0-	-756	-0-	198	9	1237	3	Y	131	141 1
03	2449 X	1695	-0-	-754	-0-	75	1	1487	3	Y	111	118 1
						144	9					5
						86	1					
						122	9					

DISCHER EF				WELL #:	2H	RRCID ->	271459	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	11814	PERF.12341 - 18314
10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	39	1	270	3	Y	85	66 1
11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	94	9	197	3	Y	204	130 1
12	524 X	524	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	204	254 1
01	153 X	153	-0-	-0-	-0-	224	9	31	3	Y	65	77 1
02	291 X	291	-0-	-0-	-0-	44	1	132	3	Y	11	41 1
03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	224	9	25	3	Y	32	19 1
						50	1					19
						72	9					
						126	1					6
						21	4					
						45	1					
						35	9					

DISCHER EF				WELL #:	3H	RRCID ->	271479	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	11973	PERF.12042 - 18147
10	434 X	434	-0-	-0-	-0-	54	1	377	3	Y	3	5 1
11	837 X	837	-0-	-0-	-0-	3	9	618	3	Y	148	78 1
12	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	56	1	5531	3	Y	619	544 1
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	163	9	1497	3	Y	127	203 1
02	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	950	1	2167	3	Y	59	95 1
03	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	681	9	1112	3	Y	60	58 1
						2453	1					36
						140	9					
						2059	1					
						346	4					
						1962	1					
						13	4					

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		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		
10		5146 X	2128	-0-	-3018	-0-	213	1	1914	3	Y	1	21	1	9
							1	9							
11		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	614	1	5639	3	Y	-0-	5	1	4
12		4433 X	3430	-0-	-1003	-0-	655	1	2775	3	Y	-0-	1	1	3
01		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	617	1	3811	3	Y	-0-			3
02		5824 X	3213	-0-	-2611	-0-	292	1	2921	3	Y	-0-	1	1	2
03		6448 X	499	-0-	-5949	-0-	59	1	440	3	Y	-0-			1

NBRP EF				WELL #:	5H	RRCID ->	271898	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	12301 - 17741		
10		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			-0-
11		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-
*12		13 X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	Y	8	6	1	2
							9	9							
*01		13 X	4	-0-	-9	-0-	3	1	1	3	Y	-0-	2	1	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	15	-0-	15	-0-	2	1	2	3	Y	10	8	1	2
							11	9							

NBRP EF				WELL #:	7H	RRCID ->	271899	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	12014	PERF.	12340 - 18470		
10		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	57	1	-0-
11		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-			-0-
12		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-			-0-
*01		1395 X	838	-0-	-557	-0-	474	1	198	3	Y	104	61	1	43
							52	4	114	9					
*02		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	539	1	403	3	Y	150	131	1	62
							23	4	165	9					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	65	1	1

NBRP EF				WELL #:	6H	RRCID ->	271900	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	12024	PERF.	12414 - 17841		
*10		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	2809	1	119	3	Y	237	249	1	108
							261	9							
*11		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	2458	1	510	3	Y	276	214	1	170
							304	9							
*12		1736 X	1669	-0-	-67	-0-	799	1	647	3	Y	203	310	1	63
							223	9							
*01		3193 X	1307	-0-	-1886	-0-	699	1	291	3	Y	218	175	1	106
							77	4	240	9					
*02		3052 X	1973	-0-	-1079	-0-	974	1	728	3	Y	208	211	1	103
							42	4	229	9					
03		3379 X	2332	-0-	-1047	-0-	1199	1	951	3	Y	134	207	1	30
							35	4	147	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915								
NBR	EF	WELL #:	8H	RRCID ->	271902	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	12023	PERF.12565 - 18500
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
*10	31 N		7	-0-	-24	-0-	7 1	Y	-0-	-0-
*11	6 N		-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-	-0-
*12	31 N		-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	-0-
*01	7 N		-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

NBR	EF	WELL #:	3H	RRCID ->	281458	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	12339	PERF.12267 - 17358
10	930 N		-0-	-0-	-930	-0-		Y	-0-	1
*11	1710 N		-0-	-0-	-1679	-0-	25 1	Y	1	2
							1 9			
*12	527 N		-0-	-0-	-527	-0-		Y	103	79 1
*01	1616 N		-0-	-0-	-0-	-0-	978 1	Y	112	89 1
							107 4			
							490 1			
*02	962 N		962	-0-	-0-	-0-	490 1	Y	77	90 1
							21 4			
							422 1			
*03	925 N		925	-0-	-0-	-0-	12 4	Y	142	148 1
							156 9			

NBR	EF	WELL #:	4H	RRCID ->	281615	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.12460 - 16301
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	30 N		-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-	-0-
*12	3100 N		3686	-0-	586	586	2030 1	Y	10	10
							11 9			
*01	1644 N		1058	-0-	-586	-0-	691 1	Y	3	13
							76 4			
*02	825 X		825	-0-	-0-	-0-	460 1	Y	1	14
							20 4			
03	3689 X		1795	-0-	-1894	-0-	985 1	Y	1	13 1
							29 4			2
							1 9			

NBR	EF	WELL #:	6H	RRCID ->	282230	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	9814	PERF.10134 - 16130
10	5673 X		4574	-0-	-1099	-0-	194 1	Y	117	127 1
							129 9			
11	5520 X		4653	-0-	-867	-0-	237 1	Y	113	108 1
							124 9			
12	5704 X		5075	-0-	-629	-0-	271 1	Y	117	118 1
							129 9			
01	5704 X		4690	-0-	-1014	-0-	315 1	Y	70	76 1
							77 9			
02	4340 X		1975	-0-	-2365	-0-	111 1	Y	43	47 1
							47 9			
03	6049 X		6049	-0-	-0-	-0-	316 1	Y	221	215 1
							243 9			

NBR	EF	WELL #:	5H	RRCID ->	282263	COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10047 - 16089
10	2170 X		2092	-0-	-78	-0-	84 1	Y	147	154 1
							162 9			
11	2190 X		1900	-0-	-290	-0-	95 1	Y	71	74 1
							78 9			
12	2395 X		2395	-0-	-0-	-0-	119 1	Y	200	185 1
							220 9			
01	2263 X		2157	-0-	-106	-0-	133 1	Y	186	188 1
							205 9			
02	2374 N		2374	-0-	-0-	-0-	124 1	Y	203	207 1
							223 9			
03	2325 N		2150	-0-	-175	-0-	109 1	Y	127	139 1
							140 9			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	12865 X	6738	-0-	-6127	-0-	292 48 9	1	6398	3	Y	44	40	1	4
11	12450 X	6856	-0-	-5594	-0-	353 101 9	1	6402	3	Y	92	84	1	12
12	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	647 245 9	1	11177	3	Y	223	208	1	27
01	10292 X	4317	-0-	-5975	-0-	289 80 9	1	3948	3	Y	73	91	1	9
02	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	665 195 9	1	10911	3	Y	177	170	1	16
03	12059 X	10169	-0-	-1890	-0-	546 132 9	1	9491	3	Y	120	131	1	5
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960														
10	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	527 195 9	1	11541	3	Y	177	167	1	15
11	10080 X	9857	-0-	-223	-0-	507 161 9	1	9189	3	Y	146	142	1	19
12	17205 X	9575	-0-	-7630	-0-	511 226 9	1	8838	3	Y	205	199	1	25
01	17205 X	118	-0-	-17087	-0-	7 17 9	1	94	3	Y	15	38	1	2
02	15540 X	10635	-0-	-4905	-0-	601 171 9	1	9863	3	Y	155	143	1	14
03	12276 X	11211	-0-	-1065	-0-	602 149 9	1	10460	3	Y	135	143	1	6
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008														
10	11749 X	10030	-0-	-1719	-0-	421 397 9	1	9212	3	Y	361	368	1	30
11	12090 X	8408	-0-	-3682	-0-	421 356 9	1	7631	3	Y	324	312	1	42
12	12493 X	8919	-0-	-3574	-0-	462 477 9	1	7980	3	Y	434	423	1	53
01	12493 X	8860	-0-	-3633	-0-	578 389 9	1	7893	3	Y	354	365	1	42
02	9072 X	8726	-0-	-346	-0-	478 404 9	1	7844	3	Y	367	376	1	33
03	10044 X	7570	-0-	-2474	-0-	398 255 9	1	6917	3	Y	232	255	1	10
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073														
10	22971 X	19648	-0-	-3323	-0-	830 640 9	1	18178	3	Y	582	607	1	49
11	22230 X	18971	-0-	-3259	-0-	962 589 9	1	17420	3	Y	535	514	1	70
12	20088 X	18752	-0-	-1336	-0-	1016 173 9	1	17563	3	Y	157	208	1	19
01	19654 X	16892	-0-	-2762	-0-	1116 547 9	1	15229	3	Y	497	457	1	59
02	17752 X	17625	-0-	-127	-0-	975 649 9	1	16001	3	Y	590	596	1	53
03	19654 X	18111	-0-	-1543	-0-	957 515 9	1	16639	3	Y	468	500	1	21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	549	1	12028	3	Y	868	898	1	73
11	14490 X	12213	-0-	-2277	-0-	955	9	593	1	10744	3	796	765	104
12	14973 X	11826	-0-	-3147	-0-	876	9	602	1	10402	3	747	760	91
01	14973 X	9775	-0-	-5198	-0-	822	9	638	1	8711	3	387	432	46
02	12236 X	10054	-0-	-2182	-0-	426	9	549	1	8999	3	460	464	42
03	13547 X	9832	-0-	-3715	-0-	506	9	515	1	8948	3	335	362	15
						369	9							
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682														
10	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	513	1	5865	3	Y	214	207	1	19
11	5400 X	3417	-0-	-1983	-0-	105	4	273	1	2994	3	83	89	13
12	7223 X	3858	-0-	-3365	-0-	59	4	298	1	3297	3	188	184	17
01	7223 X	5187	-0-	-2036	-0-	56	4	397	1	4587	3	97	100	14
02	6524 X	3191	-0-	-3333	-0-	277	1	96	4	2804	3	47	54	7
03	6727 X	3772	-0-	-2955	-0-	58	4	295	1	3285	3	133	121	19
						46	4			146	9			
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327														
10	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	408	1	4674	3	Y	159	153	1	14
11	4590 X	3594	-0-	-996	-0-	84	4	288	1	3157	3	79	81	12
12	4712 X	3735	-0-	-977	-0-	62	4	301	1	3338	3	35	44	3
01	5332 X	4827	-0-	-505	-0-	57	4	377	1	4359	3	-0-	3	-0-
02	4816 X	4445	-0-	-371	-0-	91	4	391	1	3965	3	7	6	1
03	5332 X	4963	-0-	-369	-0-	81	4	392	1	4370	3	127	110	18
						61	4			140	9			
EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118														
10	533 X	533	-0-	-0-	-0-	42	1	482	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	9	4	19	1	208	3	2	2	-0-
12	465 N	226	-0-	-239	-0-	4	4	16	1	181	3	24	22	2
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	3	4	39	1	453	3	28	26	4
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	4	21	1	215	3	20	21	3
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	4	4	40	1	445	3	31	30	4
						6	4			34	9			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062														
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		
10		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	500 1	5716 3	Y	-0-				-0-
							102 4							
11		9510 X	5425	-0-	-4085	-0-	444 1	4878 3	Y	6	5 1			1
							96 4							
12		9827 X	5661	-0-	-4166	-0-	458 1	5076 3	Y	37	35 1			3
							86 4							
01		9827 X	6216	-0-	-3611	-0-	483 1	5575 3	Y	37	35 1			5
							117 4							
02		6188 X	3778	-0-	-2410	-0-	330 1	3338 3	Y	38	37 1			6
							68 4							
03		6324 X	2271	-0-	-4053	-0-	182 1	2031 3	Y	26	28 1			4
							29 4							

KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786														
10		8556 X	5640	-0-	-2916	-0-	592 1	4572 3	Y	357	335 1			26
							83 4							
11		10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	1039 1	8810 3	Y	647	632 1			41
							150 4							
12		10044 X	8730	-0-	-1314	-0-	1023 1	7249 3	Y	408	397 1			52
							9 4							
01		10044 X	7594	-0-	-2450	-0-	937 1	6303 3	Y	322	338 1			36
							354 9							
02		9996 X	9887	-0-	-109	-0-	1203 1	8471 3	Y	194	206 1			24
							213 9							
03		11067 X	8782	-0-	-2285	-0-	940 1	7390 3	Y	411	399 1			36
							452 9							

EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161														
10		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	416 1	4765 3	Y	2	2 1			-0-
							85 4							
11		8490 X	2308	-0-	-6182	-0-	188 1	2064 3	Y	14	12 1			2
							41 4							
12		8773 X	4078	-0-	-4695	-0-	332 1	3682 3	Y	2	4 1			-0-
							62 4							
01		8773 X	4404	-0-	-4369	-0-	344 1	3976 3	Y	1	1 1			-0-
							83 4							
02		4844 X	2414	-0-	-2430	-0-	213 1	2157 3	Y	-0-				-0-
							44 4							
03		5270 X	3544	-0-	-1726	-0-	288 1	3209 3	Y	2	2 1			-0-
							45 4							

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181														
10		14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	1094 1	12519 3	Y	184	169 1			16
							224 4							
11		14130 X	11434	-0-	-2696	-0-	923 1	10132 3	Y	164	155 1			25
							199 4							
12		14601 X	12176	-0-	-2425	-0-	986 1	10922 3	Y	75	93 1			7
							185 4							
01		14601 X	12031	-0-	-2570	-0-	941 1	10862 3	Y	-0-	7 1			-0-
							228 4							
02		12684 X	11006	-0-	-1678	-0-	971 1	9833 3	Y	-0-				-0-
							202 4							
03		14043 X	11830	-0-	-2213	-0-	956 1	10657 3	Y	61	52 1			9
							150 4							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	650	1	7443	3	Y	18	17	1	2
							133	4	20	9					
11		12120 X	6961	-0-	-5159	-0-	570	1	6258	3	Y	9	10	1	1
							123	4	10	9					
12		12524 X	7530	-0-	-4994	-0-	606	1	6711	3	Y	90	83	1	8
							114	4	99	9					
01		12524 X	7665	-0-	-4859	-0-	595	1	6869	3	Y	52	53	1	7
							144	4	57	9					
02		8316 X	6616	-0-	-1700	-0-	581	1	5890	3	Y	22	26	1	3
							121	4	24	9					
03		8246 X	7995	-0-	-251	-0-	633	1	7058	3	Y	186	163	1	26
							99	4	205	9					
CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919															
10		8711 X	3702	-0-	-5009	-0-	176	1	3078	3	Y	363	376	1	27
							49	4	399	9					
11		7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-	27	1	-0-
12		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-			-0-
01		6045 X	59	-0-	-5986	-0-	1	1	14	3	Y	40	35	1	5
							44	9							
02		5460 X	3567	-0-	-1893	-0-	163	1	2746	3	Y	582	547	1	40
							18	4	640	9					
03		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	233	1	3776	3	Y	780	738	1	82
							27	4	858	9					
CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854															
10		4402 X	1909	-0-	-2493	-0-	91	1	1587	3	Y	187	204	1	14
							25	4	206	9					
11		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-	14	1	-0-
12		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	1	1	1	-0-
01		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	40	35	1	5
02		3108 X	1295	-0-	-1813	-0-	52	1	870	3	Y	334	317	1	22
							6	4	367	9					
03		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	97	1	1572	3	Y	364	348	1	38
							11	4	400	9					
CRISP EF WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956															
10		6386 X	3628	-0-	-2758	-0-	179	1	3135	3	Y	240	249	1	19
							50	4	264	9					
11		5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-	19	1	-0-
12		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-			-0-
01		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-			-0-
02		5068 X	1981	-0-	-3087	-0-	104	1	1759	3	Y	96	88	1	8
							12	4	106	9					
03		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	399	1	6470	3	Y	533	483	1	58
							47	4	586	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8556 X	6316	-0-	-2240	-0-	535 1	4131 3	Y	1432	1356 1		104
							75 4	1575 9					
11		8280 X	4945	-0-	-3335	-0-	379 1	3211 3	Y	1182	1211 1		75
							55 4	1300 9					
12		6541 X	6282	-0-	-259	-0-	571 1	4048 3	Y	1507	1390 1		192
							5 4	1658 9					
01		6324 X	5789	-0-	-535	-0-	568 1	3818 3	Y	1275	1323 1		144
							1403 9						
02		5712 X	4607	-0-	-1105	-0-	414 1	2913 3	Y	1164	1163 1		145
							1280 9						
03		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	645 1	5069 3	Y	1236	1271 1		110
							1360 9						
BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721													
10		12958 X	12641	-0-	-317	-0-	1344 1	10379 3	Y	663	632 1		48
							189 4	729 9					
11		11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	1075 1	9118 3	Y	1365	1327 1		86
							155 4	1502 9					
12		11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	1322 1	9368 3	Y	1142	1082 1		146
							12 4	1256 9					
01		12648 X	12582	-0-	-66	-0-	1437 1	9663 3	Y	1347	1341 1		152
							1482 9						
02		11424 X	10810	-0-	-614	-0-	1177 1	8281 3	Y	1229	1228 1		153
							1352 9						
03		12648 X	11439	-0-	-1209	-0-	1175 1	9244 3	Y	927	998 1		82
							1020 9						
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293684 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10576 - 17803													
10		25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	1967 1	22511 3	Y	262	239 1		23
							403 4	288 9					
11		29634 X	29634	-0-	-0-	-0-	2394 1	26284 3	Y	400	363 1		60
							516 4	440 9					
12		29045 X	29045	-0-	-0-	-0-	2321 1	25716 3	Y	520	533 1		47
							436 4	572 9					
01		26229 X	26229	-0-	-0-	-0-	2018 1	23307 3	Y	377	370 1		54
							489 4	415 9					
02		27664 X	21989	-0-	-5675	-0-	1908 1	19332 3	Y	320	326 1		48
							397 4	352 9					
03		30628 X	22502	-0-	-8126	-0-	1803 1	20096 3	Y	291	298 1		41
							283 4	320 9					
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293685 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10496 - 17698													
10		21514 X	19091	-0-	-2423	-0-	1489 1	17042 3	Y	232	219 1		20
							305 4	255 9					
11		19980 X	17682	-0-	-2298	-0-	1421 1	15604 3	Y	318	290 1		48
							307 4	350 9					
12		20916 X	20916	-0-	-0-	-0-	1664 1	18437 3	Y	456	463 1		41
							313 4	502 9					
01		20646 X	20600	-0-	-46	-0-	1560 1	18013 3	Y	590	546 1		85
							378 4	649 9					
02		17948 X	17070	-0-	-878	-0-	1487 1	15066 3	Y	189	246 1		28
							309 4	208 9					
03		20925 X	16795	-0-	-4130	-0-	1351 1	15060 3	Y	156	162 1		22
							212 4	172 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293686 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	1666	1	19066	3	Y	487	464	1		42
						342	4	536	9						
11	16936 X	16936	-0-	-0-	-0-	1340	1	14715	3	Y	538	499	1		81
						289	4	592	9						
12	30814 X	22384	-0-	-8430	-0-	1742	1	19307	3	Y	916	915	1		82
						327	4	1008	9						
01	30814 X	20992	-0-	-9822	-0-	1569	1	18121	3	Y	838	800	1		120
						380	4	922	9						
02	27832 X	17016	-0-	-10816	-0-	1433	1	14514	3	Y	701	716	1		105
						298	4	771	9						
03	22382 X	12512	-0-	-9870	-0-	982	1	10952	3	Y	385	436	1		54
						154	4	424	9						
EVANS EF WELL #: 6H RRCID -> 294346 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10145 - 17158															
10	20026 X	15943	-0-	-4083	-0-	1227	1	14045	3	Y	381	366	1		33
						252	4	419	9						
11	17220 X	11920	-0-	-5300	-0-	934	1	10253	3	Y	484	444	1		73
						201	4	532	9						
12	17794 X	9289	-0-	-8505	-0-	735	1	8150	3	Y	242	293	1		22
						138	4	266	9						
01	17794 X	8570	-0-	-9224	-0-	654	1	7557	3	Y	183	179	1		26
						158	4	201	9						
02	15652 X	8473	-0-	-7179	-0-	731	1	7405	3	Y	168	169	1		25
						152	4	185	9						
03	15934 X	9285	-0-	-6649	-0-	745	1	8304	3	Y	108	118	1		15
						117	4	119	9						
EVANS EF WELL #: 4H RRCID -> 294348 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10176 - 17322															
10	20522 X	18041	-0-	-2481	-0-	1382	1	15817	3	Y	508	492	1		44
						283	4	559	9						
11	19860 X	15100	-0-	-4760	-0-	1222	1	13415	3	Y	181	198	1		27
						264	4	199	9						
12	20522 X	16985	-0-	-3537	-0-	1360	1	15076	3	Y	266	269	1		24
						256	4	293	9						
01	19871 X	15762	-0-	-4109	-0-	1181	1	13637	3	Y	598	536	1		86
						286	4	658	9						
02	17696 X	15083	-0-	-2613	-0-	1272	1	12888	3	Y	599	595	1		90
						264	4	659	9						
03	18042 X	16407	-0-	-1635	-0-	1293	1	14414	3	Y	452	479	1		63
						203	4	497	9						
EVANS EF WELL #: 8H RRCID -> 294349 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10100 - 17297															
10	22289 X	18914	-0-	-3375	-0-	1453	1	16632	3	Y	483	467	1		42
						298	4	531	9						
11	20790 X	18081	-0-	-2709	-0-	1433	1	15730	3	Y	554	513	1		83
						309	4	609	9						
12	21018 X	14937	-0-	-6081	-0-	1179	1	13066	3	Y	427	472	1		38
						222	4	470	9						
01	21018 X	15670	-0-	-5348	-0-	1189	1	13725	3	Y	425	402	1		61
						288	4	468	9						
02	18284 X	13092	-0-	-5192	-0-	1121	1	11352	3	Y	351	359	1		53
						233	4	386	9						
03	18910 X	15523	-0-	-3387	-0-	1237	1	13786	3	Y	278	292	1		39
						194	4	306	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 02 A WELL #: 74H RRCID -> 299206 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11175 - 25130														
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
10		160828 X	98454	-0-	-62374	-0-	2351 1	79804 3	Y	13391	13009	0		813
							1569 4	14730 9						
11		151260 X	91420	-0-	-59840	-0-	3075 1	73320 3	Y	12057	12548	0		322
							1762 4	13263 9						
12		138105 X	112705	-0-	-25400	-0-	4434 1	93213 3	Y	11964	11952	0		334
							1898 4	13160 9						
01		123039 X	103381	-0-	-19658	-0-	4652 1	85472 3	Y	10395	10260	0		469
							1822 4	11435 9						
02		100240 X	87205	-0-	-13035	-0-	4408 1	73163 3	Y	8187	8295	0		361
							628 4	9006 9						
03		110980 X	73751	-0-	-37229	-0-	3572 1	61390 3	Y	6868	6951	0		278
							1234 4	7555 9						
WASHBURN RANCH 02 B WELL #: 75H RRCID -> 299207 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11089 - 24992														
10		136338 X	88606	-0-	-47732	-0-	2161 1	73379 3	Y	10566	10275	0		641
							1443 4	11623 9						
11		122040 X	75791	-0-	-46249	-0-	2584 1	61610 3	Y	9197	9592	0		246
							1480 4	10117 9						
12		126108 X	76067	-0-	-50041	-0-	2970 1	62434 3	Y	8538	8545	0		239
							1271 4	9392 9						
01		126108 X	69894	-0-	-56214	-0-	3103 1	57006 3	Y	7791	7678	0		352
							1215 4	8570 9						
02		76188 X	58682	-0-	-17506	-0-	2921 1	48472 3	Y	6248	6324	0		276
							416 4	6873 9						
03		84351 X	55257	-0-	-29094	-0-	2675 1	45983 3	Y	5159	5226	0		209
							924 4	5675 9						
WASHBURN RANCH 02 C WELL #: 76H RRCID -> 299208 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11074 - 21507														
10		174003 X	112310	-0-	-61693	-0-	2812 1	95459 3	Y	11056	10773	0		671
							1877 4	12162 9						
11		148260 X	96913	-0-	-51347	-0-	3403 1	81151 3	Y	9463	9881	0		253
							1950 4	10409 9						
12		133083 X	91018	-0-	-42065	-0-	3613 1	75954 3	Y	9004	9005	0		252
							1547 4	9904 9						
01		128898 X	86900	-0-	-41998	-0-	3956 1	72676 3	Y	7926	7820	0		358
							1549 4	8719 9						
02		98280 X	72742	-0-	-25538	-0-	3712 1	61602 3	Y	6272	6353	0		277
							529 4	6899 9						
03		108810 X	64309	-0-	-44501	-0-	3137 1	53924 3	Y	5604	5654	0		227
							1084 4	6164 9						
WASHBURN RANCH 02 D WELL #: 77H RRCID -> 299209 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11061 - 24776														
10		160053 X	100193	-0-	-59860	-0-	2287 1	77641 3	Y	17035	16524	0		1034
							1526 4	18739 9						
11		154890 X	113249	-0-	-41641	-0-	3797 1	90552 3	Y	15204	15832	0		406
							2176 4	16724 9						
12		139810 X	106477	-0-	-33333	-0-	4179 1	87847 3	Y	11511	11595	0		322
							1789 4	12662 9						
01		124155 X	102228	-0-	-21927	-0-	4628 1	85018 3	Y	9791	9671	0		442
							1812 4	10770 9						
02		99064 X	82188	-0-	-16876	-0-	4169 1	69189 3	Y	7487	7599	0		330
							594 4	8236 9						
03		109678 X	75691	-0-	-33987	-0-	3715 1	63849 3	Y	6222	6300	0		252
							1283 4	6844 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 02 F WELL #: 79H RRCID -> 299210 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11062 - 24711														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10		138725 X	77550	-0-	-61175	-0-	1285	4	8957	9	Y	8143	7911 0	494
11		129540 X	68558	-0-	-60982	-0-	2393	1	57069	3	Y	7023	7329 0	188
12		116002 X	70083	-0-	-45919	-0-	1371	4	7725	9				
01		102796 X	64193	-0-	-38603	-0-	2795	1	58766	3	Y	6659	6661 0	186
02		67788 X	54438	-0-	-13350	-0-	1197	4	7325	9				
03		75051 X	51653	-0-	-23398	-0-	2896	1	53209	3	Y	6322	6223 0	285
							1134	4	6954	9				
							2749	1	45617	3	Y	5164	5221 0	228
							392	4	5680	9				
							2531	1	43499	3	Y	4317	4370 0	175
							874	4	4749	9				
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 80H RRCID -> 299211 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11036 - 24811														
10		172360 X	98807	-0-	-73553	-0-	2342	1	79500	3	Y	14002	13599 0	850
11		148200 X	98258	-0-	-49942	-0-	1563	4	15402	9				
12		135687 X	120116	-0-	-15571	-0-	3283	1	78296	3	Y	13453	13944 0	359
01		125333 X	109422	-0-	-15911	-0-	1881	4	14798	9				
02		99680 X	91041	-0-	-8639	-0-	4712	1	99063	3	Y	13022	13017 0	364
03		120125 X	80454	-0-	-39671	-0-	2017	4	14324	9				
							4917	1	90326	3	Y	11140	11001 0	503
							1925	4	12254	9				
							4592	1	76208	3	Y	8715	8834 0	384
							654	4	9587	9				
							3904	1	67092	3	Y	7373	7458 0	299
							1348	4	8110	9				
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 81H RRCID -> 299212 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11154 - 24548														
10		129270 X	78215	-0-	-51055	-0-	1937	1	65745	3	Y	8401	8161 0	510
11		125100 X	71145	-0-	-53955	-0-	1292	4	9241	9				
12		114979 X	72090	-0-	-42889	-0-	2486	1	59276	3	Y	7235	7552 0	193
01		101153 X	67039	-0-	-34114	-0-	1424	4	7959	9				
02		69020 X	56290	-0-	-12730	-0-	2882	1	60592	3	Y	6711	6716 0	188
03		76415 X	51180	-0-	-25235	-0-	1234	4	7382	9				
							3023	1	55543	3	Y	6626	6515 0	299
							1184	4	7289	9				
							2834	1	47040	3	Y	5465	5523 0	241
							404	4	6012	9				
							2497	1	42913	3	Y	4462	4522 0	181
							862	4	4908	9				
WASHBURN RANCH 02 E WELL #: 78H RRCID -> 299846 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11143 - 24631														
10		161417 X	114617	-0-	-46800	-0-	2875	1	97604	3	Y	11108	10798 0	674
11		156210 X	100331	-0-	-55879	-0-	1919	4	12219	9				
12		162936 X	94765	-0-	-68171	-0-	3525	1	84068	3	Y	9744	10158 0	260
01		147281 X	91439	-0-	-55842	-0-	2020	4	10718	9				
02		99680 X	79445	-0-	-20235	-0-	3734	1	78492	3	Y	9946	9928 0	278
03		110360 X	71321	-0-	-39039	-0-	1598	4	10941	9				
							4105	1	75409	3	Y	9380	9235 0	423
							1607	4	10318	9				
							4009	1	66527	3	Y	7580	7669 0	334
							571	4	8338	9				
							3465	1	59555	3	Y	6458	6530 0	262
							1197	4	7104	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 14H RRCID -> 300204 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10245 - 18756													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
10	39680 X	12485	-0-	-27195	-0-	272 1 182 4	9237 3 2794 9	Y	2540	2450 0	154		
11	38400 X	9927	-0-	-28473	-0-	291 1 167 4	6940 3 2529 9	Y	2299	2392 0	61		
12	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	315 1 135 4	6621 3 2554 9	Y	2322	2318 0	65		
01	32736 X	7243	-0-	-25493	-0-	258 1 101 4	4747 3 2137 9	Y	1943	1920 0	88		
02	22988 X	8768	-0-	-14220	-0-	347 1 49 4	5754 3 2618 9	Y	2380	2363 0	105		
03	12493 X	8192	-0-	-4301	-0-	325 1 112 4	5587 3 2168 9	Y	1971	1996 0	80		
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 15H RRCID -> 300211 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10305 - 18261													
*10	26598 X	9111	-0-	-17487	-0-	210 1 140 4	7123 3 1638 9	Y	1489	1446 0	90		
*11	25740 X	8380	-0-	-17360	-0-	270 1 155 4	6449 3 1506 9	Y	1369	1422 0	37		
*12	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	281 1 120 4	5910 3 1607 9	Y	1461	1457 0	41		
*01	23374 X	6130	-0-	-17244	-0-	245 1 96 4	4506 3 1283 9	Y	1166	1154 0	53		
*02	18060 X	6325	-0-	-11735	-0-	277 1 40 4	4603 3 1405 9	Y	1277	1274 0	56		
03	9114 X	7575	-0-	-1539	-0-	336 1 116 4	5769 3 1354 9	Y	1231	1237 0	50		
ADAMEK UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 300212 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12785 - 19316													
10	103540 X	10968	-0-	-92572	-0-	508 1 54 4	6611 3 3795 9	Y	3450	3397 1	128		
11	100200 X	10064	-0-	-90136	-0-	519 1 28 4	5920 3 3597 9	Y	3270	3270 1	128		
12	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	524 1 15 4	5759 3 3815 9	Y	3468	3540 1	56		
01	24304 X	9924	-0-	-14380	-0-	532 1 51 4	6129 3 3212 9	Y	2920	2913 1	63		
02	18788 X	9145	-0-	-9643	-0-	1184 1 6 4	4797 3 3158 9	Y	2871	2812 1	122		
03	10974 X	9182	-0-	-1792	-0-	1170 1 109 4	4713 3 3190 9	Y	2900	2985 1	37		
WASHBURN RANCH 02 WELL #: E 65H RRCID -> 300284 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10450 - 16431													
10	19096 X	2869	-0-	-16227	-0-	77 1 18 4	2625 3 149 9	Y	135	132 0	8		
11	18480 X	689	-0-	-17791	-0-	26 1 9 4	610 3 44 9	Y	40	47 0	1		
12	653 X	653	-0-	-0-	-0-	27 1 8 4	570 3 48 9	Y	44	44 0	1		
01	8618 X	3050	-0-	-5568	-0-	149 1 48 4	2737 3 116 9	Y	105	101 0	5		
02	5964 X	1362	-0-	-4602	-0-	76 1 6 4	1260 3 20 9	Y	18	22 0	1		
03	2883 X	253	-0-	-2630	-0-	13 1 4 4	224 3 12 9	Y	11	12 0	-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	DLQ G-10	861	-0-	861	3345	9	1	444	3	Y	371	383	1	49
11	4425 X	1080	-0-	-3345	-0-	408	9	15	1	536	3	Y	481	469 61
12	728 X	728	-0-	-0-	-0-	529	9	6	1	301	3	Y	383	392 52
01	558 N	506	-0-	-52	-0-	421	9	2	1	195	3	Y	281	279 54
02	952 N	662	-0-	-290	-0-	309	9	5	1	292	3	Y	332	307 79
03	713 N	576	-0-	-137	-0-	365	9	1	1	105	3	Y	427	443 63
						470	9							
CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745														
10	DLQ G-10	1260	-0-	1260	3867	974	3	286	9	Y	260	260	1	26
11	DLQ G-10	1253	-0-	1253	5120	970	3	283	9	Y	257	256	1	27
12	6346 X	1226	-0-	-5120	-0-	933	3	293	9	Y	266	259	1	34
01	1519 X	996	-0-	-523	-0-	736	3	260	9	Y	236	243	1	27
02	1372 X	1137	-0-	-235	-0-	955	3	182	9	Y	165	160	1	32
03	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1143	3	237	9	Y	215	204	1	43
BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220														
10	DLQ G-10	5434	-0-	5434	9761	4904	3	94	4	Y	396	396	1	6
11	15180 X	5419	-0-	-9761	-0-	436	9	4766	3	Y	482	480	1	8
12	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	530	9	1858	3	Y	377	378	1	7
01	5425 X	609	-0-	-4816	-0-	415	9	437	3	Y	152	155	1	4
02	5068 X	288	-0-	-4780	-0-	167	9	162	3	Y	114	115	1	3
03	5611 X	1651	-0-	-3960	-0-	125	9	1310	3	Y	290	287	1	6
						319	9							
BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143														
10	DLQ G-10	2113	-0-	2113	4228	1872	3	33	4	Y	189	189	1	3
11	6452 X	2224	-0-	-4228	-0-	208	9	1890	3	Y	255	254	1	4
12	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	281	9	46	4	Y	218	218	1	4
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	1890	3	240	9	Y	267	264	1	7
02	2044 N	2033	-0-	-11	-0-	1897	3	294	9	Y	243	244	1	6
03	2170 N	2084	-0-	-86	-0-	1758	3	267	9	Y	216	217	1	5
						1819	3	238	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	661	-0-	661	1387	336	3	5	4	Y	291	289	1	5
11	2030 X	643	-0-	-1387	-0-	320	9	10	4	Y	315	315	1	5
12	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	286	3	17	4	Y	540	535	1	10
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	347	9	10	4	Y	562	557	1	15
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	587	3	5	4	Y	583	585	1	13
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	594	9	18	4	Y	515	517	1	11
						928	3							
						618	9							
						989	3							
						641	9							
						1202	3							
						567	9							
BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196														
10	DLQ G-10	1069	-0-	1069	2192	813	3	14	4	Y	220	218	1	4
11	3322 X	1130	-0-	-2192	-0-	242	9	23	4	Y	288	287	1	5
12	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	790	3	22	4	Y	289	288	1	6
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	317	9	6	4	Y	393	389	1	10
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	845	3	4	4	Y	343	345	1	8
03	1178 N	570	-0-	-608	-0-	318	9	6	4	Y	126	131	1	3
						866	3							
						432	9							
						733	3							
						377	9							
						425	3							
						139	9							
BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135														
10	DLQ G-10	1027	-0-	1027	2170	780	3	14	4	Y	212	212	1	3
11	3149 X	979	-0-	-2170	-0-	233	9	27	4	Y	219	218	1	4
12	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	711	3	23	4	Y	399	395	1	8
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	241	9	5	4	Y	137	141	1	4
02	924 N	1	-0-	-923	-0-	733	3			Y	-0-	-0-		4
03	1209 N	1	-0-	-1208	-0-	439	9			Y	-0-	-0-		4
						397	3							
						151	9							
						1	3							
						1	3							
WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527														
10	DLQ G-10	614	-0-	614	1834	20	1	261	3	Y	303	347	1	27
11	DLQ G-10	366	-0-	366	2200	333	9	141	3	Y	194	198	1	23
12	2467 N	267	-0-	-2200	-0-	12	1	57	3	Y	182	179	1	26
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	213	9	48	3	Y	566	515	1	77
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	547	548	1	76
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	200	9	241	3	Y	468	459	1	85
						23	1							
						623	9							
						16	1							
						602	9							
						32	1							
						515	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
TIDAL PETROLEUM, INC.				859240										
STS				WELL #:	2H	RRCID ->	265231	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL DEPTH	11164	PERF.11850	- 14301	
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
10		3565 X	1645	-0-	-1920	-0-	1171 2	474 9	Y	431	399 1			238
11		2190 X	119	-0-	-2071	-0-	89 2	30 9	Y	27	192 1			73
12		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	2785 2	481 9	Y	437	32 1			478
01		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2111 2	682 9	Y	620	704 1			394
02		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	1751 2	553 9	Y	503	384 1			513
03		3255 X	2386	-0-	-869	-0-	1783 2	603 9	Y	548	620 1			441

TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209		CAPACITY				CNTY: KARNES				
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT				WELL #:	A101H	RRCID ->	296935	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	7758	PERF. 7758	- 17694	
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
10		5549 X	5465	-0-	-84	-0-	376 1	3319 3	Y	756	668 1	1 8		173
							938 4	832 9						
11		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	389 1	3878 3	Y	757	720 1	1 8		209
							500 4	833 9						
12		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	378 1	4436 3	Y	507	619 1			97
							214 4	558 9						
01		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	948 1	3949 3	Y	566	528 1	1 8		134
							177 4	623 9						
02		5236 X	4816	-0-	-420	-0-	729 1	3499 3	Y	492	519 1			107
							47 4	541 9						
03		5797 X	5020	-0-	-777	-0-	1394 1	2984 3	Y	545	530 1			122
							42 4	600 9						

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT				WELL #:	A102H	RRCID ->	296936	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	7434	PERF. 7668	- 18322	
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
10		4836 X	3898	-0-	-938	-0-	277 1	2449 3	Y	436	427 1			100
							692 4	480 9						
11		4680 X	4273	-0-	-407	-0-	294 1	2933 3	Y	607	540 1			167
							378 4	668 9						
12		4836 X	4234	-0-	-602	-0-	272 1	3193 3	Y	559	619 1			107
							154 4	615 9						
01		4309 X	3992	-0-	-317	-0-	666 1	2773 3	Y	390	405 1			92
							124 4	429 9						
02		3976 X	3898	-0-	-78	-0-	586 1	2813 3	Y	419	420 1			91
							38 4	461 9						
03		4402 X	4068	-0-	-334	-0-	1150 1	2462 3	Y	384	389 1			86
							34 4	422 9						

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	* * 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
10		9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	1229 1	7693 3	Y	742	699 1			75
							816 9							
11		9180 X	8854	-0-	-326	-0-	1192 1	6673 3	Y	657	684 1			48
							266 4	723 9						
12		10230 X	9197	-0-	-1033	-0-	896 1	7342 3	Y	700	682 1			66
							189 4	770 9						
01		10230 X	9279	-0-	-951	-0-	699 1	7826 3	Y	681	698 1			49
							5 4	749 9						
02		9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	2083 1	6733 3	Y	682	673 1			58
							10 4	750 9						
03		10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	813 1	9057 3	Y	668	640 1			86
							16 4	735 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A104H RRCID -> 296940 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7732 - 18020														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	5828 X	4513	-0-	-1315	-0-	301 1	2656 3	751 4	805 9	Y	732	687 1		168
11	5640 X	5271	-0-	-369	-0-	348 1	3465 3	447 4	1011 9	Y	919	834 1		253
12	5766 X	4322	-0-	-1444	-0-	260 1	3047 3	147 4	868 9	Y	789	891 1		151
01	5270 X	4140	-0-	-1130	-0-	636 1	2650 3	119 4	735 9	Y	668	661 1		158
02	4928 X	3856	-0-	-1072	-0-	544 1	2611 3	35 4	666 9	Y	605	632 1		131
03	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	1534 1	3282 3	46 4	1194 9	Y	1085	974 1		242
MARTINEZ NORTH D WELL #: 103H RRCID -> 296941 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7723 - 20029														
10	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	1157 1	7242 3	741 9		Y	674	631 1		68
11	7860 X	7741	-0-	-119	-0-	1046 1	5859 3	233 4	603 9	Y	548	576 1		40
12	7936 X	7454	-0-	-482	-0-	721 1	5903 3	152 4	678 9	Y	616	598 1		58
01	9145 X	7485	-0-	-1660	-0-	557 1	6240 3	4 4	684 9	Y	622	635 1		45
02	8260 X	7068	-0-	-1192	-0-	1536 1	4963 3	7 4	562 9	Y	511	513 1		43
03	9145 X	7988	-0-	-1157	-0-	612 1	6813 3	12 4	551 9	Y	501	480 1		64
MARTINEZ SOUTH D WELL #: 104H RRCID -> 296942 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7932 - 18248														
10	7285 X	6712	-0-	-573	-0-	829 1	5192 3	691 9		Y	628	593 1		64
11	7050 X	6497	-0-	-553	-0-	848 1	4756 3	189 4	704 9	Y	640	657 1		47
12	7285 X	6551	-0-	-734	-0-	622 1	5090 3	131 4	708 9	Y	644	630 1		61
01	7161 X	6172	-0-	-989	-0-	468 1	5240 3	4 4	460 9	Y	418	449 1		30
02	6412 X	5035	-0-	-1377	-0-	1105 1	3572 3	5 4	353 9	Y	321	324 1		27
03	6727 X	6235	-0-	-492	-0-	468 1	5211 3	9 4	547 9	Y	497	460 1		64
MARTINEZ SOUTH D WELL #: 105H RRCID -> 296943 COMPL. DATE 01/12/2025 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7833 - 18149														
10	6789 X	4251	-0-	-2538	-0-	479 1	2999 3	773 9		Y	703	661 1		71
11	4560 X	3962	-0-	-598	-0-	479 1	2681 3	107 4	695 9	Y	632	657 1		46
12	4371 X	3970	-0-	-401	-0-	345 1	2836 3	73 4	716 9	Y	651	636 1		61
01	4371 X	3979	-0-	-392	-0-	269 1	3013 3	2 4	695 9	Y	632	648 1		45
02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	719 1	2322 3	3 4	627 9	Y	570	567 1		48
03	3627 X	3556	-0-	-71	-0-	243 1	2703 3	5 4	605 9	Y	550	527 1		71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
WHITWELL G WELL #: 121H RRCID -> 296948 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 7030 - 18812															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	77 1	421 3	459 4	1143 9	Y	1039	1051 1			154
11	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	118 1	409 3	446 4	721 9	Y	655	395 1			414
12	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	164 1	437 3	612 4	745 9	Y	677	720 1			371
01	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	820 1	1732 3	3376 4	1342 9	Y	1220	1129 1			462
02	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	1020 1	2256 3	2626 4	1230 9	Y	1118	700 1			880
03	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	708 1	1658 3	7556 4	1458 9	Y	1325	1837 1			368

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A103H RRCID -> 297019 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7663 - 17971															
10	4588 X	3439	-0-	-1149	-0-	237 1	2093 3	591 4	518 9	Y	471	445 1			108
11	4440 X	3201	-0-	-1239	-0-	219 1	2186 3	282 4	514 9	Y	467	446 1			129
12	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	227 1	2660 3	128 4	603 9	Y	548	572 1			105
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	576 1	2401 3	108 4	729 9	Y	663	611 1			157
02	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	562 1	2698 3	36 4	668 9	Y	607	632 1			132
03	3627 X	3434	-0-	-193	-0-	858 1	1837 3	26 4	713 9	Y	648	635 1			145

MARTINEZ NORTH D WELL #: 102H RRCID -> 297194 COMPL. DATE 10/19/2025 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7557 - 18969															
10	9765 X	3558	-0-	-6207	-0-	442 1	2767 3	349 9	716 9	Y	317	292 1			32
11	9000 X	6766	-0-	-2234	-0-	902 1	5082 3	201 4	581 9	Y	528	521 1			39
12	8618 X	7087	-0-	-1531	-0-	691 1	5660 3	145 4	591 9	Y	537	525 1			51
01	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	604 1	6759 3	5 4	491 9	Y	446	465 1			32
02	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	1460 1	4717 3	7 4	491 9	Y	446	440 1			38
03	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	619 1	6891 3	12 4	502 9	Y	456	435 1			59

DERBY SOUTH H WELL #: 139H RRCID -> 297214 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7367 - 17917															
10	5115 X	4654	-0-	-461	-0-	1595 1	2243 3	100 4	716 9	Y	651	664 1			91
11	4950 X	4578	-0-	-372	-0-	1739 1	2032 3	30 4	777 9	Y	706	743 1			54
12	5115 X	4208	-0-	-907	-0-	1804 1	1478 3	40 4	886 9	Y	805	799 1			60
01	5115 X	4729	-0-	-386	-0-	3525 1	261 3	189 4	754 9	Y	685	661 1			84
02	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	2760 1	1400 3	75 4	655 9	Y	595	606 1			73
03	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	2733 1	1280 3	122 4	579 9	Y	526	540 1			59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
MARTINEZ B WELL #: 102H RRCID -> 297561 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7648 - 14641															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	1166	1	7295	3	Y	539	552	1	40
							2	4	593	9					
11		8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	1109	1	6260	3	Y	512	503	1	49
							194	4	563	9					
12		9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	996	1	8156	3	Y	626	629	1	46
							689	9							
01		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	656	1	7342	3	Y	522	539	1	29
							4	4	574	9					
02		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	1815	1	5859	3	Y	656	632	1	53
							86	4	722	9					
03		9827 X	5519	-0-	-4308	-0-	396	1	4406	3	Y	652	675	1	30
							717	9							
MARTINEZ NORTH C WELL #: 103H RRCID -> 297563 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7633 - 19028															
10		10137 X	8879	-0-	-1258	-0-	1130	1	7071	3	Y	616	583	1	62
							678	9							
11		9660 X	8688	-0-	-972	-0-	1159	1	6539	3	Y	665	678	1	49
							258	4	732	9					
12		9424 X	9003	-0-	-421	-0-	887	1	7260	3	Y	608	600	1	57
							187	4	669	9					
01		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	669	1	7492	3	Y	782	783	1	56
							5	4	860	9					
02		8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	1733	1	5602	3	Y	616	620	1	52
							8	4	678	9					
03		8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	660	1	7344	3	Y	632	603	1	81
							13	4	695	9					
MARTINEZ NORTH C WELL #: 104H RRCID -> 297564 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7530 - 20156															
10		8649 X	8022	-0-	-627	-0-	947	1	5929	3	Y	1042	983	1	106
							1146	9							
11		8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	1082	1	6082	3	Y	1004	1036	1	74
							241	4	1104	9					
12		8432 X	8211	-0-	-221	-0-	752	1	6167	3	Y	1031	1008	1	97
							158	4	1134	9					
01		8432 X	8194	-0-	-238	-0-	552	1	6183	3	Y	1323	1325	1	95
							4	4	1455	9					
02		7952 X	7844	-0-	-108	-0-	1496	1	4835	3	Y	1369	1348	1	116
							7	4	1506	9					
03		10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	708	1	7881	3	Y	1445	1375	1	186
							14	4	1590	9					
MARTINEZ NORTH C WELL #: 105H RRCID -> 297565 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7576 - 19185															
10		15221 X	7693	-0-	-7528	-0-	922	1	5768	3	Y	912	860	1	92
							1003	9							
11		10800 X	6567	-0-	-4233	-0-	846	1	4733	3	Y	726	765	1	53
							189	4	799	9					
12		11160 X	5632	-0-	-5528	-0-	519	1	4246	3	Y	689	677	1	65
							109	4	758	9					
01		11160 X	5120	-0-	-6040	-0-	362	1	4051	3	Y	640	659	1	46
							3	4	704	9					
02		8036 X	5281	-0-	-2755	-0-	1066	1	3445	3	Y	695	682	1	59
							5	4	765	9					
03		7688 X	4957	-0-	-2731	-0-	345	1	3843	3	Y	693	663	1	89
							7	4	762	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)												
TRINITY OPERATING (USG), LLC												
CRIMSON ALLOCATION #1												
WELL #: B100H RRCID -> 297628 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7392 - 17056												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	2325 N	1922	-0-	-403	-0-	256	1	1379	3	Y	261	260 1 111
						287	9					
11	2010 N	1730	-0-	-280	-0-	187	1	1269	3	Y	249	261 1 99
						274	9					
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	251	1	1533	3	Y	265	263 1 101
						292	9					
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	21	1	1784	3	Y	246	243 1 104
						271	9					
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1628	3	266	9	Y	242	253 1 93
03	2077 N	1947	-0-	-130	-0-	92	1	1545	3	Y	282	267 1 108
						310	9					

CRIMSON ALLOCATION #18												
WELL #: A101H RRCID -> 297682 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7497 - 13218												
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	321	1	1723	3	Y	262	264 1 111
						288	9					
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	207	1	1418	3	Y	248	261 1 98
						273	9					
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	223	1	1362	3	Y	259	258 1 99
						285	9					
01	1798 N	533	-0-	-1265	-0-	268	3	265	9	Y	241	238 1 102
02	1764 N	337	-0-	-1427	-0-	69	3	268	9	Y	244	252 1 94
03	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	273	262 1 105

CRIMSON ALLOCATION #2												
WELL #: B101H RRCID -> 297683 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7460 - 17653												
10	3100 N	3828	-0-	728	2888	554	1	2987	3	Y	261	263 1 111
						287	9					
11	6597 X	3709	-0-	-2888	-0-	442	1	2988	3	Y	254	264 1 101
						279	9					
12	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	408	1	2499	3	Y	265	265 1 101
						292	9					
01	2108 X	1097	-0-	-1011	-0-	7	1	819	3	Y	246	243 1 104
						271	9					
02	3920 X	3327	-0-	-593	-0-	3062	3	265	9	Y	241	252 1 93
03	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	238	1	4013	3	Y	282	267 1 108
						310	9					

CRIMSON ALLOCATION #3												
WELL #: B102H RRCID -> 297685 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7460 - 17241												
10	2139 N	1855	-0-	-284	-0-	241	1	1327	3	Y	261	263 1 111
						287	9					
11	1740 N	1289	-0-	-451	-0-	115	1	897	3	Y	252	263 1 100
						277	9					
12	1767 N	1643	-0-	-124	-0-	177	1	1172	3	Y	267	265 1 102
						294	9					
01	1860 N	1536	-0-	-324	-0-	1271	3	265	9	Y	241	241 1 102
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	231	244 1 89
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	151	182 1 58

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #5														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 870209														
WELL #: C104H RRCID -> 297686 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7504 - 18248														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	2449 X	2166	-0-	-283	-0-	265	1	1431	3	Y	427	419	1	60
						470	9							
11	2370 X	2144	-0-	-226	-0-	208	1	1407	3	Y	481	487	1	54
						529	9							
12	2449 X	2224	-0-	-225	-0-	235	1	1439	3	Y	500	487	1	67
						550	9							
01	2387 X	2172	-0-	-215	-0-	20	1	1586	3	Y	507	470	1	104
						8	4	558	9					
02	2016 X	1794	-0-	-222	-0-	1267	3	30	4	Y	452	478	1	78
						497	9							
03	2232 X	2219	-0-	-13	-0-	89	1	1494	3	Y	578	566	1	90
						636	9							

CRIMSON ALLOCATION #10														
WELL #: E109H RRCID -> 297688 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7538 - 17232														
10	7471 X	4893	-0-	-2578	-0-	691	1	3707	3	Y	450	426	1	63
						495	9							
11	7140 X	4680	-0-	-2460	-0-	548	1	3708	3	Y	385	405	1	43
						424	9							
12	7378 X	4200	-0-	-3178	-0-	523	1	3203	3	Y	431	416	1	58
						474	9							
01	6541 X	3707	-0-	-2834	-0-	40	1	3121	3	Y	483	442	1	99
						15	4	531	9					
02	4928 X	3206	-0-	-1722	-0-	2656	3	63	4	Y	443	466	1	76
						487	9							
03	4898 X	3533	-0-	-1365	-0-	168	1	2851	3	Y	467	470	1	73
						514	9							

CRIMSON ALLOCATION #8														
WELL #: D107H RRCID -> 297689 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7430 - 16559														
10	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	1588	1	8532	3	Y	815	798	1	114
						897	9							
11	10290 X	9953	-0-	-337	-0-	1185	1	8002	3	Y	696	732	1	78
						766	9							
12	10633 X	7922	-0-	-2711	-0-	1016	1	6298	3	Y	553	557	1	74
						608	9							
01	11005 X	6441	-0-	-4564	-0-	72	1	5768	3	Y	522	489	1	107
						27	4	574	9					
02	9324 X	6923	-0-	-2401	-0-	6265	3	150	4	Y	462	490	1	79
						508	9							
03	10323 X	6801	-0-	-3522	-0-	348	1	5877	3	Y	524	521	1	82
						576	9							

CRIMSON ALLOCATION #9														
WELL #: D108H RRCID -> 297690 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7451 - 16533														
10	6758 X	2965	-0-	-3793	-0-	357	1	1916	3	Y	629	638	1	88
						692	9							
11	4530 X	2978	-0-	-1552	-0-	305	1	2053	3	Y	564	589	1	63
						620	9							
12	3689 X	2835	-0-	-854	-0-	315	1	1929	3	Y	537	528	1	72
						591	9							
01	3689 X	2616	-0-	-1073	-0-	25	1	1998	3	Y	530	493	1	109
						10	4	583	9					
02	3332 X	2190	-0-	-1142	-0-	1636	3	38	4	Y	469	497	1	81
						516	9							
03	3069 X	2551	-0-	-518	-0-	109	1	1842	3	Y	545	541	1	85
						600	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
CRIMSON ALLOCATION #7														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 870209														
WELL #: D106H RRCID -> 297695 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7419 - 16265														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	4960 X	4428	-0-	-532	-0-	656	1	3529	3	Y	221	216	1	31
						243	9							
11	4740 X	4076	-0-	-664	-0-	490	1	3309	3	Y	252	255	1	28
						277	9							
12	4867 X	4150	-0-	-717	-0-	532	1	3262	3	Y	324	309	1	43
						356	9							
01	4650 X	4160	-0-	-490	-0-	47	1	3707	3	Y	353	324	1	72
						18	4							
02	3948 X	3710	-0-	-238	-0-	3239	3	77	4	Y	358	369	1	61
						394	9							
03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	231	1	3894	3	Y	474	461	1	74
						521	9							

MARTINEZ SOUTH C														
WELL #: 101H RRCID -> 297724 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7700 - 19917														
10	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	584	1	3657	3	Y	760	707	1	77
						836	9							
11	5040 X	4736	-0-	-304	-0-	565	1	3170	3	Y	795	814	1	58
						126	4							
12	5208 X	4084	-0-	-1124	-0-	363	1	2970	3	Y	614	614	1	58
						76	4							
01	5208 X	4537	-0-	-671	-0-	316	1	3537	3	Y	620	633	1	45
						2	4							
02	4620 X	4268	-0-	-352	-0-	889	1	2872	3	Y	457	463	1	39
						4	4							
03	5084 X	5042	-0-	-42	-0-	373	1	4157	3	Y	459	439	1	59
						7	4							

SHENKIR														
WELL #: 2H RRCID -> 298004 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9483 - 14068														
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	469	3	78	4	Y	139	133	1	30
						153	9							
11	510 N	227	-0-	-283	-0-	168	3	8	4	Y	46	58	1	18
						51	9							
12	527 N	226	-0-	-301	-0-	153	3	6	4	Y	61	58	1	21
						67	9							
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	362	3	21	4	Y	88	92	1	17
						97	9							
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	304	3	15	4	Y	66	55	1	28
						73	9							
03	217 N	139	-0-	-78	-0-	97	3	10	4	Y	29	46	1	11
						32	9							

RANCHO TRES HIJOS "B"														
WELL #: 2H RRCID -> 298022 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11163 - 15994														
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	3	1	51
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			51
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	3	1	48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	44
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	37

RANCHO TRES HIJOS "B"														
WELL #: 3H RRCID -> 298023 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11094 - 15957														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.// 870209													
RANCHO TRES HIJOS "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 298024		COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 10904 PERF.11115 - 15948						
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
10	248 N	175	-0-	-73	-0-	26	1	149	3	Y	-0-	5	1	103	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	5	102	
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	5	1	97	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	5	1	92	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	30	3	58	9	Y	53	4	1	141	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1	22	1	120	

RANCHO TRES HIJOS "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 298025		COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 10910 PERF.11088 - 15889					
10	248 N	156	-0-	-92	-0-	23	1	133	3	Y	-0-	5	1	98
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	5	97
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	55	5	1	147
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	82	3	43	9	Y	39	7	1	179
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	30	3	58	9	Y	53	8	1	224
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	Y	2	36	1	190

CORTEZ "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 298030		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8850 - 14684					
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	245	3	Y	219	205	1	22
						241	9							
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	17	1	230	3	Y	176	182	1	16
						194	9							
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	51	1	180	3	Y	204	203	1	17
						224	9							
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	37	1	200	3	Y	213	207	1	23
						2	4	234	9					
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	215	215	1	23
						237	9							
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	32	1	216	3	Y	151	161	1	13
						11	4	166	9					

SHENKIR		WELL #: 3H		RRCID -> 298031		COMPL. DATE 05/11/2025			TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9449 - 14034					
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	417	3	69	4	Y	213	217	1	46
						234	9							
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	481	3	22	4	Y	229	184	1	91
						252	9							
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	609	3	25	4	Y	237	245	1	83
						261	9							
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	735	3	43	4	Y	219	259	1	43
						241	9							
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	553	3	28	4	Y	233	177	1	99
						256	9							
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	609	3	62	4	Y	207	228	1	78
						228	9							

SHENKIR		WELL #: 4H		RRCID -> 298032		COMPL. DATE 02/11/2015			TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9396 - 14067					
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	477	3	79	4	Y	158	143	1	34
						174	9							
11	1650 N	306	-0-	-1344	-0-	221	3	10	4	Y	68	75	1	27
						75	9							
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	974	3	40	4	Y	197	155	1	69
						217	9							
01	744 N	298	-0-	-446	-0-	229	3	14	4	Y	50	109	1	10
						55	9							
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	262	3	13	4	Y	63	46	1	27
						69	9							
03	1240 N	283	-0-	-957	-0-	190	3	19	4	Y	67	69	1	25
						74	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
SHENKIR														
WELL #: 5H RRCID -> 298033 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9462 - 14127														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	1773	3	295	4	Y	278	280	1	60
11	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	306	9	2519	3	Y	233	201	1	92
12	3100 N	3552	-0-	452	452	256	9	3119	3	Y	277	272	1	97
01	3100 N	4393	-0-	1293	1745	305	9	3888	3	Y	250	298	1	49
02	2800 N	3516	-0-	716	2461	275	9	3080	3	Y	254	195	1	108
03	6096 X	3635	-0-	-2461	-0-	279	9	3051	3	Y	251	265	1	94
						276	9							
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION C														
WELL #: 103H RRCID -> 298038 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11370 - 19833														
10	868 N	815	-0-	-53	-0-	700	3	8	4	Y	97	130	1	23
11	810 N	117	-0-	-693	-0-	107	9	72	3	Y	27	43	1	7
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	30	9			Y	-0-	7	1	-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
02	112 N	33	-0-	-79	-0-	29	3	4	9	Y	4	1	1	3
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	3	1	-0-
HUBBERD														
WELL #: 7H RRCID -> 298041 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9258 - 17027														
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	111	1	458	3	Y	290	281	1	41
11	960 N	877	-0-	-83	-0-	52	4	319	9	Y	264	274	1	31
12	930 N	855	-0-	-75	-0-	85	1	449	3	Y	262	270	1	23
01	930 N	909	-0-	-21	-0-	53	4	290	9	Y	264	259	1	28
02	812 N	774	-0-	-38	-0-	70	1	445	3	Y	213	214	1	27
03	868 N	809	-0-	-59	-0-	52	4	288	9	Y	224	233	1	18
						103	1	465	3	Y				
						51	4	290	9	Y				
						118	1	392	3	Y				
						30	4	234	9	Y				
						126	1	412	3	Y				
						25	4	246	9	Y				
FORREST WHEELER 'C'														
WELL #: 2H RRCID -> 298053 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11427 - 20542														
10	1519 N	1029	-0-	-490	-0-	269	1	522	3	Y	216	233	1	52
11	1170 N	1004	-0-	-166	-0-	238	9	589	3	Y	239	194	1	97
12	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	152	1	434	3	Y	248	261	1	84
01	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	263	9	355	3	Y	280	245	1	119
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	306	1	326	3	Y	261	272	1	108
03	961 N	954	-0-	-7	-0-	273	9	295	3	Y	233	234	1	107
						359	1			Y				
						308	9			Y				
						316	1			Y				
						287	9			Y				
						403	1			Y				
						256	9			Y				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 2H RRCID -> 298058 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11155 - 16452														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	51 1	272 3	9 4	166 9	Y	151	156 1		11
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	27 1	249 3	22 4	143 9	Y	130	135 1		6
12	496 N	491	-0-	-5	-0-	18 1	280 3	28 4	165 9	Y	150	137 1		19
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	330 3	16 4	166 9		Y	151	144 1		26
02	420 N	410	-0-	-10	-0-	278 3	1 4	131 9		Y	119	130 1		15
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	84 1	218 3	23 4	153 9	Y	139	128 1		26
GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 3H RRCID -> 298061 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11011 - 16408														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 4H RRCID -> 298067 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11113 - 16708														
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28 1	151 3	5 4	138 9	Y	125	126 1		9
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17 1	159 3	14 4	118 9	Y	107	111 1		5
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	12 1	193 3	19 4	107 9	Y	97	90 1		12
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	220 3	11 4	107 9		Y	97	92 1		17
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	189 3	1 4	91 9		Y	83	90 1		10
03	341 N	257	-0-	-84	-0-	42 1	114 3	11 4	90 9	Y	82	77 1		15
FORREST WHEELER 'D' WELL #: 2H RRCID -> 298069 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11432 - 20507														
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	226 1	439 3	224 9		Y	204	225 1		49
11	900 N	886	-0-	-14	-0-	129 1	502 3	255 9		Y	232	187 1		94
12	930 N	924	-0-	-6	-0-	268 1	382 3	274 9		Y	249	259 1		84
01	899 N	813	-0-	-86	-0-	328 1	325 3	160 9		Y	145	167 1		62
02	784 N	711	-0-	-73	-0-	281 1	290 3	140 9		Y	127	136 1		53
03	868 N	734	-0-	-134	-0-	361 1	265 3	108 9		Y	98	106 1		45

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.// 870209										
SWENSON 'A'		WELL #: 2H		RRCID -> 298070		COMPL. DATE 04/04/2014				TOTAL DEPTH 11200 PERF.11003 - 17212		
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
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	96 1	517 3	Y	314	312 1		24
						16 4	345 9					
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	70 1	680 3	Y	300	311 1		13
						58 4	330 9					
12	465 N	350	-0-	-115	-0-	12 1	183 3	Y	124	122 1		15
						19 4	136 9					
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	276 3	15 4	Y	179	163 1		31
						197 9						
02	1064 N	64	-0-	-1000	-0-	35 3	29 9	Y	26	54 1		3
						9 1	25 3	Y	18	18 1		3
03	341 N	57	-0-	-284	-0-	3 4	20 9					

RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION D		WELL #: 104H		RRCID -> 298204		COMPL. DATE 07/08/2019				TOTAL DEPTH 10894 PERF.11057 - 20053		
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	649 3	8 4	Y	363	411 1		87
						399 9						
11	990 N	801	-0-	-189	-0-	427 3	45 4	Y	299	307 1		79
						329 9						
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	646 3	111 4	Y	305	288 1		96
						336 9						
01	1054 N	578	-0-	-476	-0-	317 3	8 4	Y	230	225 1		101
						253 9						
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1146 3	19 4	Y	211	138 1		174
						232 9						
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	936 3	41 4	Y	281	238 1		217
						309 9						

GW-STRAIT LAS C		WELL #: 1H		RRCID -> 299971		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7887 - 21150		
10	33387 X	10251	-0-	-23136	-0-	1669 1	7133 3	N	1317	1234 1		378
						1449 9						
11	9840 X	6052	-0-	-3788	-0-	606 1	4563 3	N	803	868 1		313
						883 9						
12	9920 X	6703	-0-	-3217	-0-	2159 1	3463 3	N	983	919 1		377
						1081 9						
01	10261 X	6222	-0-	-4039	-0-	2589 1	2640 3	N	903	860 1		420
						993 9						
02	9268 X	6267	-0-	-3001	-0-	5410 3	857 9	N	779	844 1		355
						10195 3	1371 9	N	1246	1039 1		562

GEARY WATTS-STRAIT LAS		WELL #: A 2H		RRCID -> 300001		COMPL. DATE 04/24/2019				TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7828 - 18571		
10	39928 X	6109	-0-	-33819	-0-	5458 3	651 9	N	592	515 1		314
						3472 1	1224 3	N	578	528 1		364
12	10013 X	3685	-0-	-6328	-0-	636 9						
						1514 1	1585 3	N	533	687 1		210
						586 9						
01	10013 X	3467	-0-	-6546	-0-	715 1	2209 3	N	494	355 1		349
						543 9						
02	8148 X	3320	-0-	-4828	-0-	3083 3	237 9	N	215	334 1		230
						5376 3	782 9	N	711	545 1		396

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 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	
10	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	1030	1	4289	2	N	494	538 1	94
						543	9						
11	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	1052	1	3545	2	N	514	335 1	273
						565	9						
12	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	1132	1	3007	2	N	479	554 1	198
						527	9						
01	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	1112	1	2715	2	N	394	371 1	221
						433	9						
02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	1010	1	1933	2	N	399	370 1	250
						439	9						
03	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	1107	1	3995	2	N	508	555 1	203
						559	9						

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480													
10	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	413	1	7653	2	N	909	879 1	298
						1000	9						
11	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	391	1	6766	2	N	848	895 1	251
						933	9						
12	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	392	1	7155	2	N	822	741 1	332
						904	9						
01	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	390	1	4275	2	N	412	547 1	197
						453	9						
02	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	384	1	2020	2	N	249	186 1	260
						274	9						
03	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	425	1	5502	2	N	831	923 1	168
						914	9						

CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101													
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	715	2	35	9	Y	32	32 1	2
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	549	2	6	4	Y	29	28 1	3
						32	9						
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	2	1	911	2	Y	34	32 1	5
						37	9						
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	2	1	931	2	Y	44	48 1	1
						48	9						
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-		-0-

CENIZO RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 290835 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051													
10	1604 N	1025	-0-	-579	-0-	990	2	35	9	Y	32	32 1	2
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	1	1	942	2	Y	29	28 1	3
						10	4	32	9				
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	3	1	1379	2	Y	34	32 1	5
						37	9						
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	4	1	1474	2	Y	36	40 1	1
						40	9						
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
03	1426 N	448	-0-	-978	-0-	440	2	8	9	Y	7	5 1	2

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 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
10	6634 X	5880	-0-	-754	-0-	5040 2	839 9	1 4	N	763	756 1	65
11	6450 X	5444	-0-	-1006	-0-	4629 2	814 9	1 4	N	740	722 1	83
12	6665 X	4302	-0-	-2363	-0-	3651 2	648 9	3 4	N	589	607 1	65
01	6448 X	5196	-0-	-1252	-0-	4447 2	745 9	4 4	N	677	672 1	70
02	5320 X	4598	-0-	-722	-0-	3957 2	639 9	2 4	N	581	582 1	69
03	5890 X	1641	-0-	-4249	-0-	997 2		644 9	N	585	603 1	51

NO MANS LAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292762 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9310 - 19651												
10	5487 X	4884	-0-	-603	-0-	4021 2	862 9	1 4	N	784	772 1	70
11	5370 X	4559	-0-	-811	-0-	3693 2	865 9	1 4	N	786	768 1	88
12	5549 X	3563	-0-	-1986	-0-	2913 2	647 9	3 4	N	588	611 1	65
01	5363 X	4302	-0-	-1061	-0-	3547 2	752 9	3 4	N	684	674 1	75
02	4424 X	3820	-0-	-604	-0-	3157 2	662 9	1 4	N	602	611 1	66
03	4898 X	1636	-0-	-3262	-0-	1028 2	607 9	1 4	N	552	570 1	48

BIG BERTHA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296496 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11525 - 19576												
10	9703 X	9618	-0-	-85	-0-	1209 1	59 4	6825 2	N	1386	1402 1	26
11	9390 X	7173	-0-	-2217	-0-	1139 1	53 4	4443 2	N	1398	1388 1	36
12	9486 X	7093	-0-	-2393	-0-	1344 1	73 4	4308 2	N	1244	1260 1	20
01	8494 X	7700	-0-	-794	-0-	1350 1	53 4	4821 2	N	1342	1321 1	41
02	8680 X	7463	-0-	-1217	-0-	1221 1	24 4	1476 9	N	1358	1030 0	338 1
03	9610 X	7266	-0-	-2344	-0-	1280 1	39 4	4674 2	N	1157	1172 0	16

BIG BERTHA UNIT WELL #: RRCID -> 296497 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11525 - 19576												
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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												
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		11687 X	9665	-0-	-2022	-0-	1112 1	6276 2	2	N	2020	2018 1		51
							55 4	2222 9						
11		11310 X	8383	-0-	-2927	-0-	1277 1	4981 2	2	N	1877	1859 1		69
							60 4	2065 9						
12		11005 X	8604	-0-	-2401	-0-	1513 1	4851 2	2	N	1961	1991 1		39
							83 4	2157 9						
01		9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	1631 1	5822 2	2	N	1670	1651 1		58
							64 4	1837 9						
02		8736 X	7789	-0-	-947	-0-	1240 1	4799 2	2	N	1568	1195 0	392 1	39
							25 4	1725 9						
03		9672 X	7843	-0-	-1829	-0-	1320 1	4822 2	2	N	1509	1515 0		33
							41 4	1660 9						
BIG BERTHA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296710 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11350 - 20851														
10		17887 X	13688	-0-	-4199	-0-	1676 1	9465 2	2	N	2241	2246 1		47
							82 4	2465 9						
11		17310 X	10481	-0-	-6829	-0-	1624 1	6335 2	2	N	2224	2207 1		64
							76 4	2446 9						
12		14663 X	10736	-0-	-3927	-0-	2055 1	6588 2	2	N	1801	1832 1		33
							112 4	1981 9						
01		13237 X	11689	-0-	-1548	-0-	2075 1	7408 2	2	N	1932	1898 1		67
							81 4	2125 9						
02		12376 X	9562	-0-	-2814	-0-	1546 1	5980 2	2	N	1823	1389 0	456 1	45
							31 4	2005 9						
03		13702 X	10521	-0-	-3181	-0-	1823 1	6658 2	2	N	1804	1815 0		34
							56 4	1984 9						
TEUFEL HUNDEN WELL #: 3H RRCID -> 296725 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11290 - 20475														
10		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	853 1	5316 2	2	N	1337	1301 1		62
							45 4	1471 9						
11		8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	1156 1	5676 2	2	N	1062	1067 1		57
							58 4	1168 9						
12		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	1781 1	4111 2	2	N	1289	1278 1		68
							36 4	1418 9						
01		2542 X	1871	-0-	-671	-0-	673 1	738 2	2	N	393	458 1		3
							28 4	432 9						
02		7532 X	3422	-0-	-4110	-0-	547 1	2014 2	2	N	742	745 1		-0-
							45 4	816 9						
03		8339 X	408	-0-	-7931	-0-	29 1	230 2	2	N	131	130 1		1
							5 4	144 9						
TEUFEL HUNDEN WELL #: 2H RRCID -> 296726 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11325 - 20594														
10		6572 X	678	-0-	-5894	-0-	668 1	3 4	4	N	6	4 1		2
							7 9							
11		4470 X	1437	-0-	-3033	-0-	1020 1	302 2	2	N	96	71 1		27
							9 4	106 9						
12		5890 X	3940	-0-	-1950	-0-	1315 1	2182 2	2	N	384	406 1		5
							21 4	422 9						
01		5890 X	941	-0-	-4949	-0-	403 1	442 2	2	N	72	76 1		1
							17 4	79 9						
02		10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	1915 1	7046 2	2	N	1026	1020 1		7
							156 4	1129 9						
03		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	575 1	4634 2	2	N	477	479 1		5
							95 4	525 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
VERDUN OIL & GAS LLC													
BIG BERTHA UNIT													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
//CONT.// 884566													
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		27416 X	27416	-0-	-0-	-0-	3758 1	21218 2	N	2050	2067 1		41
							185 4	2255 9					
11		18725 X	18725	-0-	-0-	-0-	3377 1	13171 2	N	1836	1826 1		51
							157 4	2020 9					
12		26350 X	25983	-0-	-367	-0-	5658 1	18136 2	N	1709	1731 1		29
							309 4	1880 9					
01		26350 X	16204	-0-	-10146	-0-	3069 1	10957 2	N	1871	1833 1		67
							120 4	2058 9					
02		24752 X	11642	-0-	-13110	-0-	1995 1	7718 2	N	1717	1312 0	430 1	42
							40 4	1889 9					
03		27404 X	12390	-0-	-15014	-0-	2270 1	8290 2	N	1600	1608 0		34
							70 4	1760 9					
BIG BERTHA UNIT													
WELL #: 4H RRCID -> 296871 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11525 - 20951													
10		15593 X	14540	-0-	-1053	-0-	1818 1	10262 2	N	2155	2175 1		49
							89 4	2371 9					
11		15090 X	10679	-0-	-4411	-0-	1750 1	6826 2	N	1837	1824 1		62
							82 4	2021 9					
12		14322 X	12554	-0-	-1768	-0-	2460 1	7884 2	N	1887	1912 1		37
							134 4	2076 9					
01		12948 X	12948	-0-	-0-	-0-	2372 1	8466 2	N	1834	1803 1		68
							93 4	2017 9					
02		13132 X	11061	-0-	-2071	-0-	1897 1	7340 2	N	1624	1242 0	408 1	42
							38 4	1786 9					
03		14539 X	12048	-0-	-2491	-0-	2172 1	7933 2	N	1705	1714 0		33
							67 4	1876 9					
BIG BERTHA UNIT													
WELL #: 2H RRCID -> 296872 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11350 - 21101													
10		13547 X	11720	-0-	-1827	-0-	1457 1	8224 2	N	1788	1782 1		61
							72 4	1967 9					
11		13110 X	9017	-0-	-4093	-0-	1429 1	5573 2	N	1771	1746 1		86
							67 4	1948 9					
12		12834 X	9776	-0-	-3058	-0-	1791 1	5742 2	N	1950	1988 1		48
							98 4	2145 9					
01		11315 X	11194	-0-	-121	-0-	1816 1	6484 2	N	2566	2510 1		104
							71 4	2823 9					
02		10584 X	9362	-0-	-1222	-0-	1503 1	5816 2	N	1830	1414 0	464 1	56
							30 4	2013 9					
03		11718 X	9975	-0-	-1743	-0-	1645 1	6007 2	N	2065	2066 0		55
							51 4	2272 9					
STURMTRUPPEN UNIT													
WELL #: 2H RRCID -> 296874 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11325 - 21426													
10		17329 X	17007	-0-	-322	-0-	1844 1	10410 2	N	4238	4273 1		63
							91 4	4662 9					
11		16770 X	12420	-0-	-4350	-0-	1695 1	6612 2	N	3667	3648 1		82
							79 4	4034 9					
12		16895 X	13859	-0-	-3036	-0-	2260 1	7245 2	N	3846	3869 1		59
							123 4	4231 9					
01		13888 X	13491	-0-	-397	-0-	2158 1	7706 2	N	3221	3181 1		99
							84 4	3543 9					
02		15372 X	11416	-0-	-3956	-0-	1715 1	6635 2	N	2756	2102 0	690 1	63
							34 4	3032 9					
03		17019 X	10435	-0-	-6584	-0-	1625 1	5933 2	N	2570	2591 0		42
							50 4	2827 9					

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	1160	1	6522	2	N	1251	1272	1	52
							1376	9							
11		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	1045	1	5921	2	N	853	820	1	85
							938	9							
12		8060 X	7705	-0-	-355	-0-	1377	1	5257	2	N	974	982	1	77
							1071	9							
01		9021 X	2529	-0-	-6492	-0-	856	1	1355	2	N	289	347	1	19
							318	9							
02		8176 X	25	-0-	-8151	-0-	1	1	10	2	N	13	31	1	1
							14	9							
03		9052 X	2791	-0-	-6261	-0-	632	1	1651	2	N	462	108	1	355
							508	9							
DOUGHBOYS															
WELL #: 18H RRCID -> 297851 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10570 PERF.11510 - 16451															
10		9641 X	8786	-0-	-855	-0-	1483	1	5715	2	N	1444	1454	1	51
							1588	9							
11		9330 X	7847	-0-	-1483	-0-	1401	1	5307	2	N	1035	983	1	103
							1139	9							
12		14260 X	6965	-0-	-7295	-0-	1804	1	4021	2	N	1036	1068	1	71
							1140	9							
01		14260 X	5550	-0-	-8710	-0-	1674	1	3077	2	N	726	696	1	101
							799	9							
02		7924 X	6438	-0-	-1486	-0-	1900	1	3540	2	N	907	874	1	134
							998	9							
03		8773 X	6415	-0-	-2358	-0-	1498	1	3916	2	N	910	935	1	109
							1001	9							
TEUFEL HUNDEN															
WELL #: 1H RRCID -> 298267 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11425 - 20825															
10		3007 X	920	-0-	-2087	-0-	279	1	381	2	N	232	341	1	-0-
							5	4	255	9					
11		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	979	1	2369	2	N	835	821	1	14
							27	4	919	9					
12		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	1226	1	1815	2	N	795	778	1	31
							18	4	875	9					
01		2666 X	2660	-0-	-6	-0-	1241	1	1362	2	N	5	35	1	1
							51	4	6	9					
02		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	703	1	2586	2	N	658	659	1	-0-
							57	4	724	9					
03		4433 X	2538	-0-	-1895	-0-	212	1	1707	2	N	531	519	1	12
							35	4	584	9					
HOWITZER															
WELL #: 3H RRCID -> 298455 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11365 - 20851															
10		16585 X	14312	-0-	-2273	-0-	2048	1	8910	2	N	2977	3041	1	121
							79	4	3275	9					
11		14670 X	11844	-0-	-2826	-0-	2266	1	7613	2	N	1712	1755	1	78
							82	4	1883	9					
12		13826 X	11361	-0-	-2465	-0-	2610	1	6629	2	N	1878	1860	1	96
							56	4	2066	9					
01		13826 X	6755	-0-	-7071	-0-	2475	1	2716	2	N	1329	1420	1	5
							102	4	1462	9					
02		12936 X	9072	-0-	-3864	-0-	1549	1	5702	2	N	1541	1534	1	12
							126	4	1695	9					
03		14322 X	10955	-0-	-3367	-0-	984	1	7935	2	N	1704	1705	1	11
							162	4	1874	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
MORRILL-DREADNOUGHT UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298867 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 11457 PERF.12600 - 21401														
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
10	54250 X	11159	-0-	-43091	-0-	1217	1 60 4	6872	2 3010 9	N	2736	2750	1	46
11	52500 X	8863	-0-	-43637	-0-	1228	1 57 4	4791	2 2787 9	N	2534	2517	1	63
12	54250 X	9125	-0-	-45125	-0-	1483	1 81 4	4753	2 2808 9	N	2553	2575	1	41
01	54250 X	4784	-0-	-49466	-0-	549	1 21 4	1959	2 2255 9	N	2050	2024	1	67
02	10080 X	7239	-0-	-2841	-0-	1006	1 20 4	3892	2 2321 9	N	2110	1602	0	526 1 49
03	11160 X	6813	-0-	-4347	-0-	939	1 29 4	3429	2 2416 9	N	2196	2211	0	34
FOX HOLE B WELL #: 2H RRCID -> 298923 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7671 - 17576														
10	13082 X	11498	-0-	-1584	-0-	1	1 2108 9	9389	2	N	1916	1926	1	89
11	12660 X	4693	-0-	-7967	-0-	2	1 38 4	3594	2 1059 9	N	963	678	1	374
12	12431 X	11782	-0-	-649	-0-	17	1 2324 9	9441	2	N	2113	2199	1	288
01	12431 X	10063	-0-	-2368	-0-	21	1 1365 9	8677	2	N	1241	1478	1	51
02	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	10	1 1848 9	8972	2	N	1680	1596	1	135
03	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	4	1 1740 9	10049	2	N	1582	1607	1	110
NO MANS LAND B WELL #: 4H RRCID -> 298966 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9400 - 18160														
10	13888 X	11525	-0-	-2363	-0-	10140	2 1383 9	2	4	N	1257	1220	1	144
11	13560 X	10881	-0-	-2679	-0-	9314	2 1565 9	2	4	N	1423	1413	1	154
12	14012 X	8583	-0-	-5429	-0-	7345	2 1231 9	7	4	N	1119	1144	1	129
01	13020 X	10497	-0-	-2523	-0-	8947	2 1542 9	8	4	N	1402	1417	1	114
02	10416 X	9328	-0-	-1088	-0-	7962	2 1363 9	3	4	N	1239	1218	1	135
03	11532 X	10114	-0-	-1418	-0-	8747	2 1363 9	4	4	N	1239	1261	1	113
WHITE STAR WELL #: 3H RRCID -> 298982 COMPL. DATE 09/25/2024 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11650 - 22516														
10	48422 X	27494	-0-	-20928	-0-	3116	1 482 4	18920	2 4976 9	N	4524	4567	1	137
11	46860 X	13845	-0-	-33015	-0-	1683	1 28 4	8364	2 3770 9	N	3427	3499	1	65
12	48422 X	14890	-0-	-33532	-0-	1720	1 110 4	10038	2 3022 9	N	2747	2791	1	21
01	54621 X	54621	-0-	-0-	-0-	5461	1 506 4	41874	2 6780 9	N	6164	6105	1	80
02	52125 X	52125	-0-	-0-	-0-	7593	1 201 4	41666	2 2665 9	N	2423	2402	1	101
03	53759 X	53759	-0-	-0-	-0-	10530	1 182 4	38742	2 4305 9	N	3914	3876	1	139

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
WHITE STAR		WELL #:		4H	RRCID -> 298983	COMPL. DATE	09/28/2024	TOTAL DEPTH	11220	PERF.11695	- 22138				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	51894 X	19603	-0-	-32291	-0-	1936 1	11755 2	300 4	5612 9	N	5102	5194	1		149
11	50220 X	25481	-0-	-24739	-0-	3416 1	16974 2	58 4	5033 9	N	4575	4666	1		58
12	49910 X	22096	-0-	-27814	-0-	2492 1	14541 2	159 4	4904 9	N	4458	4352	1		164
01	44299 X	17194	-0-	-27105	-0-	1432 1	10983 2	133 4	4646 9	N	4224	4313	1		75
02	32536 X	13909	-0-	-18627	-0-	1491 1	8181 2	40 4	4197 9	N	3815	3774	1		116
03	26319 X	12881	-0-	-13438	-0-	1913 1	7037 2	33 4	3898 9	N	3544	3537	1		123

WHITE STAR		WELL #:		1H	RRCID -> 298985	COMPL. DATE	09/20/2024	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11300	- 22800				
10	48422 X	36393	-0-	-12029	-0-	3965 1	24073 2	614 4	7741 9	N	7037	7085	1		147
11	46860 X	27307	-0-	-19553	-0-	3547 1	17628 2	60 4	6072 9	N	5520	5601	1		66
12	48422 X	26005	-0-	-22417	-0-	2871 1	16754 2	184 4	6196 9	N	5633	5498	1		201
01	48422 X	31880	-0-	-16542	-0-	2848 1	21838 2	264 4	6930 9	N	6300	6361	1		140
02	43148 X	31388	-0-	-11760	-0-	3858 1	21169 2	102 4	6259 9	N	5690	5666	1		164
03	36394 X	31066	-0-	-5328	-0-	5380 1	19794 2	93 4	5799 9	N	5272	5160	1		276

MORRILL-DREADNOUGHT UNIT B		WELL #:		2H	RRCID -> 299014	COMPL. DATE	01/03/2022	TOTAL DEPTH	11446	PERF.12454	- 21551				
10	52731 X	8093	-0-	-44638	-0-	905 1	5109 2	45 4	2034 9	N	1849	1860	1		33
11	51030 X	6176	-0-	-44854	-0-	868 1	3385 2	40 4	1883 9	N	1712	1701	1		44
12	52731 X	6919	-0-	-45812	-0-	1163 1	3727 2	63 4	1966 9	N	1787	1802	1		29
01	52731 X	8632	-0-	-44099	-0-	1409 1	5030 2	55 4	2138 9	N	1944	1911	1		62
02	7308 X	6265	-0-	-1043	-0-	894 1	3459 2	18 4	1894 9	N	1722	1312	0	431 1	41
03	8091 X	6623	-0-	-1468	-0-	991 1	3619 2	31 4	1982 9	N	1802	1814	0		29

MORRILL-DREADNOUGHT		WELL #:		3H	RRCID -> 299015	COMPL. DATE	01/03/2022	TOTAL DEPTH	11430	PERF.11850	- 21701				
10	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	854 1	4821 2	42 4	397 9	N	361	368	1		11
11	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	505 1	1971 2	24 4	39 9	N	35	38	1		8
12	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	448 1	1435 2	24 4	360 9	N	327	326	1		9
01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	673 1	2403 2	26 4	149 9	N	135	133	1		11
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	541 1	2095 2	11 4	72 9	N	65	53	0	17 1	6
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	139	0		11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 4H RRCID -> 299016 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11850 - 21851													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
10	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	246 1	1390 2	1390 2	N	666	688 1		13
						12 4	733 9						
11	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	740 1	2886 2	2886 2	N	1848	1817 1		44
						34 4	2033 9						
12	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	792 1	2539 2	2539 2	N	1668	1686 1		26
						43 4	1835 9						
01	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	1150 1	4105 2	4105 2	N	2202	2160 1		68
						45 4	2422 9						
02	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	1016 1	3932 2	3932 2	N	1923	1466 0	481 1	44
						20 4	2115 9						
03	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	986 1	3600 2	3600 2	N	1743	1761 0		26
						30 4	1917 9						
WHITE STAR WELL #: 2H RRCID -> 299096 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11450 - 22951													
10	46500 X	19163	-0-	-27337	-0-	2151 1	13061 2	13061 2	N	3289	3475 1		16
						333 4	3618 9						
11	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-				N	139	139 1		16
12	48422 X	8173	-0-	-40249	-0-	763 1	4451 2	4451 2	N	2645	2508 1		153
						49 4	2910 9						
01	48422 X	13657	-0-	-34765	-0-	1067 1	8184 2	8184 2	N	3915	3973 1		95
						99 4	4307 9						
02	17304 X	11260	-0-	-6044	-0-	1202 1	6595 2	6595 2	N	3119	3143 1		71
						32 4	3431 9						
03	19158 X	12998	-0-	-6160	-0-	1998 1	7351 2	7351 2	N	3286	3158 1		199
						34 4	3615 9						
ADELE DUBOSE WELL #: 103 RRCID -> 299106 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12044 - 16751													
10	15996 X	7412	-0-	-8584	-0-	908 1	4888 2	4888 2	N	1386	1360 1		53
						91 4	1525 9						
11	14010 X	7515	-0-	-6495	-0-	890 1	5143 2	5143 2	N	1333	1346 1		40
						16 4	1466 9						
12	12121 X	4254	-0-	-7867	-0-	479 1	2721 2	2721 2	N	929	920 1		49
						32 4	1022 9						
01	9579 X	3105	-0-	-6474	-0-	513 1	1616 2	1616 2	N	874	900 1		23
						15 4	961 9						
02	7028 X	3466	-0-	-3562	-0-	479 1	1944 2	1944 2	N	946	920 1		49
						2 4	1041 9						
03	7781 X	2676	-0-	-5105	-0-	367 1	1662 2	1662 2	N	583	609 1		23
						6 4	641 9						
DARK STAR WELL #: 1EH RRCID -> 299112 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 9440 - 18684													
10	2077 X	1604	-0-	-473	-0-	1223 2	381 9	381 9	N	346	343 1		28
11	2010 X	1400	-0-	-610	-0-	1123 2	277 9	277 9	N	252	246 1		34
12	1829 X	1193	-0-	-636	-0-	886 2	1 4	1 4	N	278	286 1		26
						306 9							
01	1767 X	1414	-0-	-353	-0-	1079 2	1 4	1 4	N	304	292 1		38
						334 9							
02	1316 N	1282	-0-	-34	-0-	960 2	322 9	322 9	N	293	303 1		28
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1276 2	1 4	1 4	N	239	246 1		21
						263 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
NO MANS LAND B WELL #: 2H RRCID -> 299174 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 9063 PERF. 9660 - 19260													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		17019 X	14948	-0-	-2071	-0-	13254 2	2 4	N	1538	1529 1		124
							1692 9						
11		16680 X	13728	-0-	-2952	-0-	12174 2	3 4	N	1410	1374 1		160
							1551 9						
12		17236 X	10882	-0-	-6354	-0-	9601 2	9 4	N	1156	1189 1		127
							1272 9						
01		16554 X	13176	-0-	-3378	-0-	11694 2	10 4	N	1338	1347 1		118
							1472 9						
02		13496 X	11816	-0-	-1680	-0-	10407 2	4 4	N	1277	1248 1		147
							1405 9						
03		15569 X	15569	-0-	-0-	-0-	14136 2	7 4	N	1296	1326 1		117
							1426 9						
FRONTSCHWEIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299204 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A													
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21841 12/20/2024													
FRONTSCHWEIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299205 COMPL. DATE 08/14/2024 TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A													
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21824 11/28/2024													
ADELE DUBOSE UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 299302 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 11925 - 17901													
10		13547 X	8073	-0-	-5474	-0-	658 1	5004 2	N	2111	2097 1		65
							89 4	2322 9					
11		11910 X	10358	-0-	-1552	-0-	676 1	7293 2	N	2153	2121 1		97
							21 4	2368 9					
12		11563 X	9071	-0-	-2492	-0-	624 1	5787 2	N	2358	2362 1		93
							66 4	2594 9					
01		10881 X	7647	-0-	-3234	-0-	518 1	4911 2	N	1981	1985 1		89
							39 4	2179 9					
02		9660 X	7044	-0-	-2616	-0-	658 1	4323 2	N	1872	1832 1		129
							4 4	2059 9					
03		10695 X	7579	-0-	-3116	-0-	992 1	4491 2	N	1891	1897 1		123
							16 4	2080 9					
ARMISTICE A WELL #: 1H RRCID -> 299389 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 11346 PERF. N/A													
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
 ADELE DUBOSE ALLOC WELL #: 102 RRCID -> 299444 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12050 - 17076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10261 X	7310	-0-	-2951	-0-	739	1	5264	2	N	1102	1086	1			44
						95	4	1212	9							
11	9900 X	8937	-0-	-963	-0-	720	1	7126	2	N	973	965	1			52
						21	4	1070	9							
12	9672 X	7851	-0-	-1821	-0-	588	1	6064	2	N	1028	1032	1			48
						68	4	1131	9							
01	9672 X	7106	-0-	-2566	-0-	594	1	5485	2	N	894	922	1			20
						44	4	983	9							
02	8344 X	6290	-0-	-2054	-0-	626	1	4913	2	N	679	659	1			40
						4	4	747	9							
03	9238 X	5435	-0-	-3803	-0-	892	1	4038	2	N	446	458	1			28
						14	4	491	9							

TROMMELFEUER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300383 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 6662 PERF. N/A

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	6491	-0-	6491	6491	285	1	2655	2	N	3227	3004	1			223
						1	4	3550	9							
02	SHUT-IN	43983	-0-	43983	50474	1594	1	17479	2	N	22645	22402	1			466
						24910	9									
03	SHUT-IN	86993	-0-	86993	137467	3949	1	47833	2	N	31654	31945	1			175
						392	4	34819	9							

ARMISTICE B WELL #: 2H RRCID -> 300731 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMISTICE C WELL #: 3H RRCID -> 301236 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 11310 PERF. N/A

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	185	1	957	2	Y	27	88	1	97
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	147	1	941	2	Y	23			120
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	166	1	868	2	Y	23			143
01	961 N	926	-0-	-35	-0-	171	1	723	2	Y	29	99	1	73
02	868 N	69	-0-	-799	-0-	11	1	55	2	Y	3			76
03	961 N	24	-0-	-937	-0-	1	1	6	2	Y	15			91

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950														
10	868 N	783	-0-	-85	-0-	124	1	641	2	Y	16	89	1	88
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	184	1	1181	2	Y	23			111
12	992 N	984	-0-	-8	-0-	155	1	807	2	Y	20			131
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	230	1	969	2	Y	35	92	1	74
02	896 N	343	-0-	-553	-0-	53	1	271	2	Y	17			91
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	225	1	1035	2	Y	53			144

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750														
10	1364 N	93	-0-	-1271	-0-	14	1	71	2	Y	7	39	1	29
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	141	1	903	2	Y	21	25	1	25
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	267	1	1392	2	Y	30	31	1	24
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	171	1	719	2	Y	28			52
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	247	1	1266	2	Y	44	33	1	63
03	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	221	1	1020	2	Y	28	41	1	50

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450														
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	189	1	975	2	Y	24	23	1	37
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	153	1	984	2	Y	23	29	1	31
12	961 N	810	-0-	-151	-0-	128	1	670	2	Y	11	24	1	18
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	224	1	945	2	Y	23			41
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	170	1	871	2	Y	29	26	1	44
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	176	1	809	2	Y	18	28	1	34

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150														
M	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	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	260 1	1342 2	Y	30	33 1				48
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	200 1	1282 2	Y	28	37 1				39
12	1395 N	963	-0-	-432	-0-	150 1	782 2	Y	28	40 1				27
01	1550 N	901	-0-	-649	-0-	167 1	704 2	Y	27					54
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	301 1	1540 2	Y	35	34 1				55
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	277 1	1279 2	Y	22	35 1				42

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600														
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	175 1	906 2	Y	53	53 1				82
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	138 1	889 2	Y	48	63 1				67
12	1054 N	992	-0-	-62	-0-	151 1	786 2	Y	50	69 1				48
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	193 1	812 2	Y	49					97
02	952 N	841	-0-	-111	-0-	129 1	661 2	Y	46	62 1				81
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	185 1	852 2	Y	39	53 1				67

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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK														
GILL, A. T. 305010														
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4)		//CONT.//		27976 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MAVERICK				
M-TEX INC.				518920							
GILL, A. T.				WELL #: 741	RRCID -> 061279	COMPL. DATE 12/30/1973	TOTAL DEPTH 1585	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ENCINAL (OLMOS 8200)				28977 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE				
TUCKER PETROLEUM, INC.				872495							
SCHLETZ				WELL #: 4M	RRCID -> 048677	COMPL. DATE 10/21/1969	TOTAL DEPTH 8761	PERF. N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SCHLETZE				WELL #: 1A	RRCID -> 115637	COMPL. DATE 02/04/1985	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 8390 - 8438			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179		Y	NO RPT		-0-
03	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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323		Y	NO RPT		-0-
SCHLETZE				WELL #: 2	RRCID -> 118370	COMPL. DATE 09/03/1985	TOTAL DEPTH 8592	PERF. 8380 - 8400			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		Y	NO RPT		-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE														
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495														
SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT			-0-
03	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														
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	159	1	218	3	N	-0-		-0-
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	117	1	103	3	N	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-		-0-
03		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														
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	357	1	491	3	N	-0-		-0-
11		720 N	229	-0-	-491	-0-	122	1	107	3	N	-0-		-0-
12		744 N	205	-0-	-539	-0-	205	1			N	-0-		-0-
01		744 N	8	-0-	-736	-0-	8	1			N	-0-		-0-
02		224 N	5	-0-	-219	-0-	5	1			N	-0-		-0-
03		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														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714														
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE		N/A	
		TOTAL DEPTH		6200		PERF.		5725 - 5737	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

M & M MINERALS CORP. A		WELL #: 7		RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710	
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TUCKER PETROLEUM, INC.		872495							
SCHLETZE, A. E.		WELL #: 3		RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
MAG EXPLORATION LLC		102971							
STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) CHI OPERATING, INC.		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
FRED				148123	WELL #: 1		RRCID -> 212541	COMPL. DATE 08/28/2004	TOTAL DEPTH 3761	PERF. 2598	- 2654	
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
10	1736 N	706	-0-	-1030	-0-	706	3		N	-0-		-0-
11	1470 N	75	-0-	-1395	-0-	75	3		N	-0-		-0-
12	682 N	77	-0-	-605	-0-	77	3		N	-0-		-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-

FRED				3	WELL #: 3		RRCID -> 214616	COMPL. DATE 08/28/2005	TOTAL DEPTH 5764	PERF. 3275	- 3278	
10	496 N	192	-0-	-304	-0-	192	3		N	-0-		-0-
11	390 N	20	-0-	-370	-0-	20	3		N	-0-		-0-
12	186 N	21	-0-	-165	-0-	21	3		N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

FRED				2	WELL #: 2		RRCID -> 221385	COMPL. DATE 02/09/2005	TOTAL DEPTH 5651	PERF. 5282	- 5290	
10	279 N	111	-0-	-168	-0-	111	3		N	-0-		-0-
11	240 N	128	-0-	-112	-0-	128	3		N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC GLASSCOCK				319765	WELL #: 4		RRCID -> 144101	COMPL. DATE 11/27/1992	TOTAL DEPTH 3743	PERF. 2396	- 2466	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GLASSCOCK				3	WELL #: 3		RRCID -> 144102	COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 4322	PERF. 2781	- 2800	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC EPPERSON, TOM				483460	WELL #: 8041		RRCID -> 122758	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3836	- 3862	
10	341 N	225	-0-	-116	-0-	13	1	212 3	N	-0-		-0-
11	330 N	234	-0-	-96	-0-	14	1	220 3	N	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126 3	N	-0-		-0-
01	217 N	144	-0-	-73	-0-	9	1	135 3	N	-0-		-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
EPPERSON, JAMES		WELL #: 6019		RRCID -> 123219		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497			
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
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	5 1	79 3	N	-0-	-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	5 1	83 3	N	-0-	-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	2 1	25 3	N	-0-	-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 3	N	-0-	-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 1119		RRCID -> 123220		COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484			
10	248	N	54	-0-	-194	-0-	3 1	51 3	N	-0-	-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	2 1	36 3	N	-0-	-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	N	-0-	-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	N	-0-	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 2026		RRCID -> 123221		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568			
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13 1	204 3	N	-0-	-0-
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	1 1	23 3	N	-0-	-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	4 1	59 3	N	-0-	-0-
01	217	N	91	-0-	-126	-0-	6 1	85 3	N	-0-	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 7026		RRCID -> 123223		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545			
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 3	N	-0-	-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	4 1	68 3	N	-0-	-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	2 1	33 3	N	-0-	-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	4 1	61 3	N	-0-	-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313			
10	558	N	444	-0-	-114	-0-	27 1	417 3	N	-0-	-0-
11	510	N	385	-0-	-125	-0-	23 1	362 3	N	-0-	-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14 1	223 3	N	-0-	-0-
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	22 1	340 3	N	-0-	-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-	-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464			
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 3	N	-0-	-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 3	N	-0-	-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 3	N	-0-	-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12 1	179 3	N	-0-	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815			
10	248	N	81	-0-	-167	-0-	4 1	77 3	N	-0-	-0-
11	240	N	53	-0-	-187	-0-	3 1	50 3	N	-0-	-0-
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	2 1	32 3	N	-0-	-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	5 1	78 3	N	-0-	-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460												
SWEETEN		WELL #: 4801		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848					
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
10	11	N	-0-	-0-	-11	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194					
10	186	N	72	-0-	-114	-0-	4	1	68	3	N	-0-		-0-
11	210	N	120	-0-	-90	-0-	7	1	113	3	N	-0-		-0-
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	3	N	-0-		-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-		-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-		-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862					
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	N	-0-		-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	3	N	-0-		-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-		-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-		-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500					
10	155	N	49	-0-	-106	-0-	3	1	46	3	N	-0-		-0-
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-		-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-		-0-
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-		-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-

STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 172840		COMPL. DATE 07/15/1999			TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715					
10	527	N	431	-0-	-96	-0-	26	1	405	3	N	-0-		-0-
11	510	N	353	-0-	-157	-0-	21	1	332	3	N	-0-		-0-
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	11	1	177	3	N	-0-		-0-
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	24	1	382	3	N	-0-		-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-		-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-

EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645					
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-		-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-		-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	14	1	215	3	N	-0-		-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-		-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-		-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694					
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-		-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-		-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-		-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-		-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1984 N	1495	-0-	-489	-0-	90 1	1405 3	N	-0-			-0-
11		1890 N	1059	-0-	-831	-0-	64 1	995 3	N	-0-			-0-
12		837 N	601	-0-	-236	-0-	36 1	565 3	N	-0-			-0-
01		1488 N	1335	-0-	-153	-0-	80 1	1255 3	N	-0-			-0-
02		980 N	-0-	-0-	-980	-0-			N	-0-			-0-
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681													
10		899 N	542	-0-	-357	-0-	33 1	509 3	N	-0-			-0-
11		780 N	398	-0-	-382	-0-	24 1	374 3	N	-0-			-0-
12		341 N	241	-0-	-100	-0-	14 1	227 3	N	-0-			-0-
01		527 N	380	-0-	-147	-0-	22 1	358 3	N	-0-			-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218													
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516													
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276													
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
01		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234													
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
01		124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		4	RRCID ->	209842	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	3717	PERF. 2536 - 3556
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EPPERSON, TOM W.		WELL #:		5	RRCID ->	213468	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2548 - 2610
10		314 N	314	-0-	-0-	314	2	N	-0-		-0-
11		357 N	357	-0-	-0-	357	2	N	-0-		-0-
12		313 N	313	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-
01		310 N	189	-0-	-121	189	2	N	-0-		-0-
02		336 N	-0-	-0-	-336			N	-0-		-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310			N	-0-		-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)		29735 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.		664142									
POWER, T. J.		WELL #:		1	RRCID ->	077722	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 6644 - 6694
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124					CNTY: DIMMIT				
RHODES - STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	160896	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 6482 - 9880
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
03	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
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
ZONE RIDGE OPERATING, LLC		103926										
URBANCZYK GU 3		WELL #:	2 U	RRCID ->	054465	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	10506 - 10596	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 U	RRCID ->	085715	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10517 - 10537			
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	087779	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10472 - 10349			
10	7595 X	7055	-0-	-540	-0-	6964	3	91 9	Y	83	70 1				93
11	7350 X	6448	-0-	-902	-0-	6437	3	11 9	Y	10					103
12	7347 X	6829	-0-	-518	-0-	6823	3	6 9	Y	5					108
01	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7701	3	31 9	Y	28					136
02	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6705	3	30 9	Y	27	70 1				93
*03	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7307	3	22 9	Y	20					113

URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 U	RRCID ->	088797	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10382 - 10491			
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	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			
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		Y	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		Y	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		Y	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		Y	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		Y	-0-					-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	108343	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10385 - 10465			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	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							
TOM "A" GU 4										WELL #: 3 U		RRCID -> 116048		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-			
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-			
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-			
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-			
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-			
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-			

SCHUMANN "A"										WELL #: 5 U		RRCID -> 130516		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-			
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-			
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-			
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-			
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-			
03		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	
10		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3		Y	-0-	4	1	1			
11		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3		Y	-0-			1			
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			1			
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			1			
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-	1	1	-0-			
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-			

TOM "A" GU 4										WELL #: 4		RRCID -> 133675		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03		14B2 EXT		-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	
10		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

SCHUMANN "A"										WELL #: 6U		RRCID -> 144889		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644	
10		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

URBANCZYK GU 2										WELL #: 5UT		RRCID -> 149307		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-			
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-			
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-			
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-			
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-			
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-			

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10214 - 10328		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-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		
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-		-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-		-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-		-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-		-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-		-0-	
03	3 N	3	-0-	-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		
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		Y	-0-		-0-	
11	4 N	3	-0-	-1	-0-		3 3		Y	-0-		-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-		-0-	
01	4 N	3	-0-	-1	-0-		3 3		Y	-0-		-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-		-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-		-0-	

HOWELL, DAVID HENDERSON, GARRETT		WELL #:		406135	RRCID ->	092615	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10460 - 10506		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17	

VERDUN OIL & GAS LLC SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		884566	RRCID ->	000193	COMPL. DATE	02/09/1963	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10506 - 10556		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SMITH, MARY CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	097980	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10651 - 10701		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566							
SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	109470	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10538 - 10627
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	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112236	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10675 - 10718
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2025									

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	119022	COMPL. DATE	09/21/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10616 - 10704
10	248 X	44	-0-	-204	-0-	44	2		Y	-0-	23
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-	23
12	372 X	205	-0-	-167	-0-	205	2		Y	-0-	23
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
02	2800 N	2947	-0-	147	-0-	2947	2		Y	-0-	23
03	2090 N	1943	-0-	-147	-0-	1943	2		Y	-0-	23

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156646	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10640 - 10740
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	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
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-	-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-	-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-	-0-
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-	-0-
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-	-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-	-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192721	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10698 - 10778
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	209360	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10697	PERF.10660 - 10680
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.				945936										
HURT, W. T. ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	000199	COMPL. DATE	04/20/1961	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	10726 - 10764		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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		
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		Y	-0-			-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		Y	-0-			-0-
12	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-			-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-			-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	000208	COMPL. DATE	11/22/1959	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10654 - 10733		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	000210	COMPL. DATE	09/04/1989	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10472 - 10510		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3125	2	45	9	Y	41		45
11	3060	X	2916	-0-	-144	-0-	2841	2	75	9	Y	68	58	1
12	3162	X	1371	-0-	-1791	-0-	1371	2			Y	-0-		55
01	3162	X	2328	-0-	-834	-0-	2325	2	3	9	Y	3	53	1
02	2856	X	1608	-0-	-1248	-0-	1608	2			Y	-0-		5
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4280	2	31	9	Y	28		33

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 000214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794		
M	O	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
10	124 X	102	-0-	-22	-0-	102 2	Y	-0-		-0-
11	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 2	Y	-0-		-0-
12	93 X	60	-0-	-33	-0-	60 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	Y	-0-		-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2	Y	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	Y	-0-		-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 3R		RRCID -> 053094		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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		
10	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4312 2	53 9	Y	48	51
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3842 2	89 9	Y	81	65
12	3968 X	1598	-0-	-2370	-0-	1598 2		Y	-0-	65
01	3968 X	2563	-0-	-1405	-0-	2559 2	4 9	Y	4	6
02	3584 X	2498	-0-	-1086	-0-	2498 2		Y	-0-	6
03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4949 2	36 9	Y	33	39

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 091757		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588		
10	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4721 2	20 9	Y	18	20
11	4470 X	4388	-0-	-82	-0-	4356 2	32 9	Y	29	24
12	4619 X	1913	-0-	-2706	-0-	1913 2		Y	-0-	24
01	4712 X	3756	-0-	-956	-0-	3755 2	1 9	Y	1	2
02	4256 X	3058	-0-	-1198	-0-	3058 2		Y	-0-	2
03	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8376 2	14 9	Y	13	15

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 095344		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756		
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2495 2	9 9	Y	8	9
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2320 2	17 9	Y	15	12
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		Y	-0-	12
01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		Y	-0-	1
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		Y	-0-	1
03	3100 N	4558	-0-	1458	1458	4551 2	7 9	Y	6	7

KOEHLER, EDNA S.		WELL #: 2		RRCID -> 095834		COMPL. DATE 09/26/1981		TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630		
10	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5511 2	57 9	Y	52	57
11	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	4987 2	95 9	Y	86	70
12	5084 X	2467	-0-	-2617	-0-	2467 2		Y	-0-	70
01	5084 X	4854	-0-	-230	-0-	4850 2	4 9	Y	4	7
02	4592 X	3938	-0-	-654	-0-	3938 2		Y	-0-	7
03	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	9713 2	39 9	Y	35	42

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2026

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

10	2635 X	2628	-0-	-7	-0-	2604	2	24	9	Y	22		24
11	2550 X	2434	-0-	-116	-0-	2395	2	39	9	Y	35	30 1	29
12	2666 X	1133	-0-	-1533	-0-	1133	2			Y	-0-		29
01	2635 N	1826	-0-	-809	-0-	1824	2	2	9	Y	2	28 1	3
02	2268 N	1127	-0-	-1141	-0-	1127	2			Y	-0-		3
03	3100 N	6048	-0-	2948	2948	6033	2	15	9	Y	14		17

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

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	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 2			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 U	RRCID -> 143195	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10500	- 10772		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID -> 151595	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10632	- 10780		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		5	RRCID -> 151629	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10570	- 10648		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 156648	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10698	- 11980		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 164104	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	10721	PERF.10621	- 10721		
10	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3069	2	13	9	Y	12		13
11	2910 X	2890	-0-	-20	-0-	2868	2	22	9	Y	20	17	16
12	3038 X	1371	-0-	-1667	-0-	1371	2			Y	-0-		16
01	3069 N	2693	-0-	-376	-0-	2693	2			Y	-0-	15	1
02	2688 N	2210	-0-	-478	-0-	2210	2			Y	-0-		1
03	3100 N	5819	-0-	2719	2719	5809	2	10	9	Y	9		10

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

10	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	-0-	3758	2	30	9	Y	27				30
11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	-0-	3516	2	50	9	Y	45	38	1		37
12	3751 X	1506	-0-	-2245	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-				37
01	3782 X	2928	-0-	-854	-0-	-0-	2927	2	1	9	Y	1	35	1		3
02	3416 X	2182	-0-	-1234	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-				3
03	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	-0-	4785	2	21	9	Y	19				22

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

10	2635 X	311	-0-	-2324	-0-	-0-	285	2	26	9	Y	24				26
11	1950 X	70	-0-	-1880	-0-	-0-	53	2	17	9	Y	15	33	1		8
12	589 X	1	-0-	-588	-0-	-0-		1	2		Y	-0-				8
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-	7	1		1
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					Y	-0-				1
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-				1

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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 #:		14	RRCID ->	216006	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10548	- 10676			
M	O	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	225589	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10554	- 10716			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-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			
10	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3819	2	23	9	Y	21			23
11	3840	X	3392	-0-	-448	-0-	3352	2	40	9	Y	36	30	1	29
12	3968	X	526	-0-	-3442	-0-	526	2			Y	-0-			29
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4272	2	1	9	Y	1	27	1	3
02	3472	X	3130	-0-	-342	-0-	3130	2			Y	-0-			3
03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8053	2	15	9	Y	14			17

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	229952	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10620	- 10696			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	6	-0-	6	-0-	6	2			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-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

STOLLE ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	290894	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10830	- 10900			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA									
HICKS EXPLORATION, LLC		102036															
TOM "A" GU 1		WELL #: 3 L		RRCID -> 144629		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564									
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ZONE RIDGE OPERATING, LLC		103926															
URBANCZYK GU 3		WELL #: 3 L		RRCID -> 088798		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426															
TOM "A" GU 3		WELL #: 1 L		RRCID -> 000252		COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	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									
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	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									
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	T. A.	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-	
02	T. A.	3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-	
03	T. A.	3	-0-	3	9	3	3			Y	-0-					-0-	
URBANCZYK GU 2		WELL #: 3 L		RRCID -> 087778		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594									
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	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			
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-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03		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	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03		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	
10		8060 X	7631	-0-	-429	-0-	-438	-0-	7490	3	141	9	Y	128	104	1			143			
11		7800 X	7362	-0-	-438	-0-	-695	-0-	7343	3	19	9	Y	17					160			
12		7781 X	7086	-0-	-695	-0-	-20	-0-	7077	3	9	9	Y	8					168			
01		7719 X	7699	-0-	-20	-0-	-136	-0-	7653	3	46	9	Y	42					210			
02		6888 X	6752	-0-	-136	-0-	-330	-0-	6730	3	22	9	Y	20	108	1			122			
*03		7626 X	7296	-0-	-330	-0-		-0-	7285	3	11	9	Y	10					132			
TOM "A" GU 4													WELL #: 3 L		RRCID -> 116049		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10737 - 10783	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03		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	
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-			
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03		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	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03		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	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-			
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-			
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-			
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-			
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-			
03		3 N	3	-0-	-0-	-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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-			
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-			
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-			
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-			
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-			
03	SWR	10	-0-	-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	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					

SCHUMANN "A"										WELL #: 6		RRCID -> 150726		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977		PERF.10726 - 10792	
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-					
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-					
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-					
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-					
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-					
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-					

J & D LOGISTICS INC										WELL #: 2		RRCID -> 086626		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 10906		PERF. 6308 - 6560	
RICHTER, H. E.																			
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	0	K	NO RPT	-0-	-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	
TARTT, EMMA ET AL																			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03	SI	MULT	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-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

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-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

10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2025

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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	899 N	8	-0-	-891	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	870 N	758	-0-	-112	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

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	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KLM PETROLEUM CORP.				470557				CNTY: EDWARDS				
RDR TURNNEY 194		WELL #:		4	RRCID ->	252230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12484 - 12510	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOLOCAV, LLC				506080				CNTY: EDWARDS				
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		4	RRCID ->	178770	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 4641 - 5140	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETEX				659782				CNTY: EDWARDS				
HILL -68-		WELL #:		1 U	RRCID ->	063704	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF. N/A	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UPP OPERATING, LLC				875310				CNTY: EDWARDS				
CANYON RANCH SWD		WELL #:		3	RRCID ->	055621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 4614 - 4629	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-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	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-		-0-
12	992 N	879	-0-	-113	-0-	879	2		N	-0-		-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-		-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				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	* * 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
10		2 N	2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390					N	-0-			-0-
12		403 N	314	-0-	-89		314 2			N	-0-			-0-
01		20 N	20	-0-	-0-		20 2			N	-0-			-0-
02		457 N	457	-0-	-0-		457 2			N	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310					N	-0-			-0-

HILL -86-				WELL #:	1	RRCID ->	182819	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6270 - 6310	
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30					N	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0-		63 2			N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
02		91 N	91	-0-	-0-		91 2			N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31					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	
10		279 N	3	-0-	-276		3 2			N	-0-			-0-
11		472 N	472	-0-	-0-		472 2			N	-0-			-0-
12		842 N	842	-0-	-0-		842 2			N	-0-			-0-
01		651 N	651	-0-	-0-		651 2			N	-0-			-0-
02		693 N	693	-0-	-0-		693 2			N	-0-			-0-
03		279 N	33	-0-	-246		33 2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCIS -89-				WELL #:	1	RRCID ->	060823	COMPL. DATE	10/04/1973	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A	
10		713 N	7	-0-	-706		7 2			N	-0-			-0-
11		690 N	464	-0-	-226		464 2			N	-0-			-0-
12		1165 N	1165	-0-	-0-		1165 2			N	-0-			-0-
01		998 N	998	-0-	-0-		998 2			N	-0-			-0-
02		1078 N	1078	-0-	-0-		1078 2			N	-0-			-0-
03		713 N	53	-0-	-660		53 2			N	-0-			-0-

WHEAT				WELL #:	3	RRCID ->	147394	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	5213 - 5308	
10		310 N	23	-0-	-287		23 2			N	-0-			-0-
11		352 N	352	-0-	-0-		352 2			N	-0-			-0-
12		592 N	592	-0-	-0-		592 2			N	-0-			-0-
01		473 N	473	-0-	-0-		473 2			N	-0-			-0-
02		428 N	428	-0-	-0-		428 2			N	-0-			-0-
03		310 N	22	-0-	-288		22 2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCIS -85-				WELL #:	2	RRCID ->	186261	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6194 - 6232	
10		651 N	-0-	-0-	-651					N	-0-			-0-
11		510 N	469	-0-	-41		469 2			N	-0-			-0-
12		1027 N	1027	-0-	-0-		1027 2			N	-0-			-0-
01		713 N	713	-0-	-0-		713 2			N	-0-			-0-
02		670 N	670	-0-	-0-		670 2			N	-0-			-0-
03		651 N	37	-0-	-614		37 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	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
10		713 N	39	-0-	-674	-0-	39 2		N	-0-				-0-
11		690 N	520	-0-	-170	-0-	520 2		N	-0-				-0-
12		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-				-0-
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-				-0-
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-				-0-
03		713 N	30	-0-	-683	-0-	30 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					
10		341 N	140	-0-	-201	-0-	4 1	136 2	Y	-0-				1
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	10 1	455 2	Y	-0-				1
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	11 1	410 2	Y	-0-				1
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	13 1	494 2	Y	-0-				1
02		448 N	268	-0-	-180	-0-	7 1	261 2	Y	-0-				1
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-				1

COX -84-		WELL #: 1		RRCID -> 053095		COMPL. DATE 07/22/1972			TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A					
10		961 N	505	-0-	-456	-0-	13 1	492 2	Y	-0-				3
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	21 1	957 2	Y	-0-				3
12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	28 1	1078 2	Y	-0-				3
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	20 1	763 2	Y	-0-				3
02		924 N	725	-0-	-199	-0-	19 1	706 2	Y	-0-				3
03		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-				3

HILL, FRANCES -68-		WELL #: 3		RRCID -> 053096		COMPL. DATE 07/11/1972			TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A					
10		310 N	96	-0-	-214	-0-	2 1	94 2	Y	-0-				-0-
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	9 1	424 2	Y	-0-				-0-
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	7 1	268 2	Y	-0-				-0-
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	11 1	401 2	Y	-0-				-0-
02		392 N	256	-0-	-136	-0-	7 1	249 2	Y	-0-				-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-				-0-

TEXAS A & M -69-		WELL #: 1		RRCID -> 053097		COMPL. DATE 06/25/1972			TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A					
10		1395 N	869	-0-	-526	-0-	22 1	847 2	Y	-0-				21
11		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	41 1	2133 2	Y	-0-				21
12		1767 N	1631	-0-	-136	-0-	41 1	1590 2	Y	-0-				21
01		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	41 1	1535 2	Y	-0-				21
02		2016 N	1413	-0-	-603	-0-	37 1	1376 2	Y	-0-				21
03		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-				21

TEXAS A & M -63-		WELL #: 2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412					
10		992 N	492	-0-	-500	-0-	13 1	479 2	Y	-0-				8
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	26 1	1172 2	Y	-0-				8
12		1116 N	1079	-0-	-37	-0-	27 1	1052 2	Y	-0-				8
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	22 1	835 2	Y	-0-				8
02		1120 N	1030	-0-	-90	-0-	27 1	1003 2	Y	-0-				8
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-				8

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS						
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.//		433771												
TEXAS A & M -69-		WELL #:		3	RRCID ->	053493	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6360 - 6385				
M	O	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	BALANCE
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-		110	1	4208	2	Y	-0-			28
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-		81	1	3645	2	Y	-0-			28
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-		104	1	4019	2	Y	-0-			28
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-		86	1	3293	2	Y	-0-			28
02	3500	X	3389	-0-	-111	-0-		88	1	3301	2	Y	-0-			28
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-						Y	-0-			28

TEXAS A & M -69-		WELL #:		4	RRCID ->	053494	COMPL. DATE	09/14/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A				
10	1271	N	1076	-0-	-195	-0-		28	1	1048	2	Y	-0-			14
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-		39	1	1741	2	Y	-0-			14
12	1736	N	1732	-0-	-4	-0-		44	1	1688	2	Y	-0-			14
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-		36	1	1358	2	Y	-0-			14
02	1568	N	1283	-0-	-285	-0-		33	1	1250	2	Y	-0-			14
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-						Y	-0-			14

COX, L. L. -70-		WELL #:		2	RRCID ->	054206	COMPL. DATE	12/25/1972	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	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				
10	1209	N	569	-0-	-640	-0-		15	1	554	2	Y	-0-			14
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-		36	1	1617	2	Y	-0-			14
12	1643	N	1580	-0-	-63	-0-		40	1	1540	2	Y	-0-			14
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-		34	1	1274	2	Y	-0-			14
02	1400	N	1172	-0-	-228	-0-		30	1	1142	2	Y	-0-			14
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-						Y	-0-			14

EPPS-TEXAS A & M -47-		WELL #:		2	RRCID ->	055226	COMPL. DATE	05/16/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	N/A				
10	775	N	591	-0-	-184	-0-		15	1	576	2	Y	-0-			5
11	750	N	740	-0-	-10	-0-		16	1	724	2	Y	-0-			5
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-		24	1	928	2	Y	-0-			5
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-		21	1	813	2	Y	-0-			5
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-		17	1	653	2	Y	-0-			5
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-			5

TEXAS A & M -63-		WELL #:		5	RRCID ->	056014	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	N/A				
10	62	N	22	-0-	-40	-0-		1	1	21	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-		1	1	50	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-		1	1	53	2	Y	-0-			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-		2	1	76	2	Y	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-		2	1	55	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-

COX, L. L. -84-		WELL #:		6	RRCID ->	068482	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS						
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.//		433771												
TEXAS A&M "62"		WELL #:		7	RRCID ->	133654	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6417 - 6475				
M	O	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	
10	2666 X	1599	-0-	-1067	-0-		41	1	1558	2	Y	-0-			28	
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-		61	1	2760	2	Y	-0-			28	
12	2790 X	2788	-0-	-2	-0-		70	1	2718	2	Y	-0-			28	
01	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-		67	1	2507	2	Y	-0-			28	
02	2632 X	2370	-0-	-262	-0-		61	1	2309	2	Y	-0-			28	
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-						Y	-0-			28	

HILL, FRANCES "85"		WELL #:		6	RRCID ->	148187	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6044 - 6098				
10	372 N	225	-0-	-147	-0-		6	1	219	2	Y	-0-			1	
11	360 N	235	-0-	-125	-0-		5	1	230	2	Y	-0-			1	
12	372 N	297	-0-	-75	-0-		7	1	290	2	Y	-0-			1	
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-		7	1	249	2	Y	-0-			1	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-		6	1	228	2	Y	-0-			1	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-			1	

TEXAS A & M "69"		WELL #:		2	RRCID ->	177405	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6140 - 6382				
10	1519 N	1459	-0-	-60	-0-		37	1	1422	2	Y	-0-			12	
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		45	1	2009	2	Y	-0-			12	
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-		59	1	2268	2	Y	-0-			12	
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-		51	1	1903	2	Y	-0-			12	
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-		57	1	2152	2	Y	-0-			12	
03	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-						Y	-0-			12	

LOLOCAY, LLC		WELL #:		506080	RRCID ->	054137	COMPL. DATE	11/11/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A				
EPPS, HATTIE "D"				1												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			

PETEX		WELL #:		659782	RRCID ->	063705	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6308 - 6540				
HILL -68-		1 L														
10	310 N	18	-0-	-292	-0-		18	2			N	-0-			-0-	
11	270 N	2	-0-	-268	-0-		2	2			N	-0-			-0-	
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-		848	2			N	-0-			-0-	
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2			N	-0-			-0-	
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		1190	2			N	-0-			-0-	
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-			-0-	

WHEAT -109-		WELL #:		1	RRCID ->	065518	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A				
10	155 N	8	-0-	-147	-0-		8	2			N	-0-			-0-	
11	120 N	1	-0-	-119	-0-		1	2			N	-0-			-0-	
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	2			N	-0-			-0-	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2			N	-0-			-0-	
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-		576	2			N	-0-			-0-	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						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	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	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UPP OPERATING, LLC				875310							
CANYON RANCH		WELL #:		0901E	RRCID ->	053098	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3	Y	-0-	-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3	Y	-0-	-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3	Y	-0-	-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-	-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-	-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0902E	RRCID ->	055132	COMPL. DATE	04/24/1973	TOTAL DEPTH	6379	PERF. N/A
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-	-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-	-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3	Y	-0-	-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-	-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-	-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1072E	RRCID ->	056700	COMPL. DATE	08/30/1973	TOTAL DEPTH	6280	PERF. N/A
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1101E	RRCID ->	056701	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	6998	PERF. N/A
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3	Y	-0-	-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3	Y	-0-	-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3	Y	-0-	-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3	Y	-0-	-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	3	Y	-0-	-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0903E	RRCID ->	126129	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	6364	PERF. 5944 - 6047
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-	-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3	Y	-0-	-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3	Y	-0-	-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3	Y	-0-	-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3	Y	-0-	-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-	-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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-

HILL, FRANCES -66-			WELL #: 2		RRCID -> 160065			COMPL. DATE 09/21/1996			TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832			
10		496 N	12	-0-	-484	-0-	12	2			N	-0-		-0-
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-		-0-
12		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-		-0-
01		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-		-0-
02		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-		-0-
03		496 N	72	-0-	-424	-0-	72	2			N	-0-		-0-

HILL, FRANCES -66-			WELL #: 3		RRCID -> 164929			COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		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											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		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											
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	25	1	956	2	Y	-0-		13
11		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	56	1	2531	2	Y	-0-		13
12		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	52	1	1998	2	Y	-0-		13
01		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	67	1	2507	2	Y	-0-		13
02		2408 N	1570	-0-	-838	-0-	41	1	1529	2	Y	-0-		13
03		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					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											
10		527 N	74	-0-	-453	-0-	19	1	55	3	N	-0-		-0-
11		510 N	489	-0-	-21	-0-	21	1	468	3	N	-0-		-0-
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	16	1	632	3	N	-0-		-0-
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	5	1	529	3	N	-0-		-0-
02		448 N	401	-0-	-47	-0-	2	1	399	3	N	-0-		-0-
03		527 N	22	-0-	-505	-0-	5	1	17	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	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
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	N	-0-			-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
02		12 N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
03		3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
 TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

10		217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
03		341 N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS 64 WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

10		2728 N	95	-0-	-2633	-0-	95	2			N	-0-			40
11		2730 N	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			40
12		3100 N	3161	-0-	61	61	3161	2			N	-0-			40
01		2749 N	2688	-0-	-61	-0-	2688	2			N	-0-			40
02		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-			40
03		2945 X	105	-0-	-2840	-0-	105	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
03		1054 N	22	-0-	-1032	-0-	22	2			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			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	682 N	23	-0-	-659	-0-	23	2	N	-0-			37
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			37
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			37
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	744 N	206	-0-	-538	-0-	206	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086				
10	2294 N	89	-0-	-2205	-0-	89	2	N	-0-			40
11	2550 N	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-			40
12	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2	N	-0-			40
01	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2	N	-0-			40
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2	N	-0-			40
03	3007 N	95	-0-	-2912	-0-	95	2	N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003				
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-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876				
10	837 N	31	-0-	-806	-0-	31	2	N	-0-			-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-			-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	837 N	235	-0-	-602	-0-	235	2	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	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
10	5053 X	163	-0-	-4890	-0-	163	2			N	-0-			152
11	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-			152
12	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-			152
01	4867 X	4822	-0-	-45	-0-	4822	2			N	-0-			152
02	4396 X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-			152
03	5053 X	1951	-0-	-3102	-0-	1951	2			N	-0-			152

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2401	RRCID ->	179953	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7142 - 7160			
10	1178 N	50	-0-	-1128	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1178 N	364	-0-	-814	-0-	364	2			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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	3379 X	1921	-0-	-1458	-0-	1921 3	N	-0-		-0-
11	2880 X	2103	-0-	-777	-0-	2103 3	N	-0-		-0-
12	2697 X	1008	-0-	-1689	-0-	1008 3	N	-0-		-0-
01	2697 X	2301	-0-	-396	-0-	2301 3	N	-0-		-0-
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-		N	NO RPT		-0-
03	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-		N	NO RPT		-0-

CMAJDALKA 59		WELL #: 2		RRCID -> 232700		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796		
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARR 59		WELL #: 1H		RRCID -> 233815		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS		
DAVIS		3001								
		WELL #: 3001		RRCID -> 196289		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 7701		RRCID -> 207230		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH		WELL #: 6302		RRCID -> 209676		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW		WELL #: 7101		RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH		WELL #: 5802		RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW		WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
SHAW		WELL #:		7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780								
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
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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								
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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								
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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								
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12		217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01		217	X	88	-0-	-129	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
02		196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03		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								
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03		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								
10		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE			CODE	CODE
											BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HGL (GEORGETOWN)		37630 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
ALAZAN ENERGY SERVICES, LLC		103138									
WALKER, W. T. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	107516	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6724 - 6776
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-
PLUGGED AND ABANDONED					02/23/2026						

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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					
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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
03	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					
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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					
10	29853 X	26551	-0-	-3302	-0-	119	1	26432	2	N	-0-			-0-
11	28290 X	24999	-0-	-3291	-0-	311	1	24688	2	N	-0-			-0-
12	28210 X	24992	-0-	-3218	-0-	188	1	24804	2	N	-0-			-0-
01	27993 X	25747	-0-	-2246	-0-	2598	1	23149	2	N	-0-			-0-
02	24780 X	21704	-0-	-3076	-0-	851	1	20853	2	N	-0-			-0-
03	26536 X	25122	-0-	-1414	-0-	386	1	24736	2	N	-0-			-0-

MARIA LUISA				WELL #: 3H	RRCID -> 290048	COMPL. DATE 06/20/2020	TOTAL DEPTH 11897	PERF.12113	- 19851					
10	21567 X	21567	-0-	-0-	-0-	96	1	21471	2	N	-0-			-0-
11	25978 X	25978	-0-	-0-	-0-	323	1	25655	2	N	-0-			-0-
12	23575 X	23575	-0-	-0-	-0-	177	1	23398	2	N	-0-			-0-
01	24750 X	24750	-0-	-0-	-0-	2498	1	22252	2	N	-0-			-0-
02	20310 X	20310	-0-	-0-	-0-	797	1	19513	2	N	-0-			-0-
03	21445 X	21445	-0-	-0-	-0-	330	1	21115	2	N	-0-			-0-

SCHOOLFIELD				WELL #: 1H	RRCID -> 290194	COMPL. DATE 12/27/2021	TOTAL DEPTH 11707	PERF.12764	- 22896					
10	35402 X	32129	-0-	-3273	-0-	144	1	31985	2	N	-0-			-0-
11	32490 X	30955	-0-	-1535	-0-	385	1	30570	2	N	-0-			-0-
12	33842 X	33842	-0-	-0-	-0-	254	1	33588	2	N	-0-			-0-
01	38816 X	38816	-0-	-0-	-0-	3917	1	34899	2	N	-0-			-0-
02	29568 X	28759	-0-	-809	-0-	1128	1	27631	2	N	-0-			-0-
03	33852 X	31590	-0-	-2262	-0-	486	1	31104	2	N	-0-			-0-

AI SAN ROMAN				WELL #: 201H	RRCID -> 294287	COMPL. DATE 01/07/2023	TOTAL DEPTH 12255	PERF.12570	- 22583					
10	36084 X	-0-	-0-	-36084	-0-					N	-0-			-0-
11	32370 X	-0-	-0-	-32370	-0-					N	-0-			-0-
12	33449 X	-0-	-0-	-33449	-0-					N	-0-			-0-
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
AGERON ENERGY, LLC		//CONT.// 008625								
AI SAN ROMAN		WELL #: 202H		RRCID ->	294289	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL DEPTH	12258	PERF.12550 - 22976
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	69347 X	68560	-0-	-787	-0-	234 1	68326 2	N	-0-	-0-
11	62893 X	62893	-0-	-0-	-0-	593 1	62300 2	N	-0-	-0-
12	64245 X	64245	-0-	-0-	-0-	977 1	63268 2	N	-0-	-0-
01	81316 X	81316	-0-	-0-	-0-	1497 1	79819 2	N	-0-	-0-
02	63651 X	63651	-0-	-0-	-0-	696 1	62955 2	N	-0-	-0-
*03	70490 X	70490	-0-	-0-	-0-	719 1	69771 2	N	-0-	-0-

AI SAN ROMAN		WELL #: 203H		RRCID ->	299305	COMPL. DATE	02/25/2025	TOTAL DEPTH	12701	PERF.13000 - 22067
10	314340 X	144716	-0-	-169624	-0-	493 1	144223 2	N	-0-	-0-
11	234750 X	126259	-0-	-108491	-0-	1191 1	125068 2	N	-0-	-0-
12	216969 X	120840	-0-	-96129	-0-	1838 1	119002 2	N	-0-	-0-
01	191239 X	110561	-0-	-80678	-0-	2035 1	108526 2	N	-0-	-0-
02	149436 X	103064	-0-	-46372	-0-	1127 1	101937 2	N	-0-	-0-
*03	144708 X	108035	-0-	-36673	-0-	1101 1	106934 2	N	-0-	-0-

AI SAN ROMAN		WELL #: 204H		RRCID ->	299335	COMPL. DATE	02/25/2025	TOTAL DEPTH	12451	PERF.13106 - 23455
10	479136 X	183324	-0-	-295812	-0-	625 1	182699 2	N	-0-	-0-
11	329160 X	162922	-0-	-166238	-0-	1536 1	161386 2	N	-0-	-0-
12	280457 X	155357	-0-	-125100	-0-	2363 1	152994 2	N	-0-	-0-
01	231353 X	142602	-0-	-88751	-0-	2625 1	139977 2	N	-0-	-0-
02	167188 X	120358	-0-	-46830	-0-	1317 1	119041 2	N	-0-	-0-
*03	183334 X	124330	-0-	-59004	-0-	1268 1	123062 2	N	-0-	-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #: 13H		RRCID ->	295063	COMPL. DATE	06/26/2022	TOTAL DEPTH 11759 PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408		WELL #: 1H		RRCID ->	251771	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-	81
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	58 1	377 3	N	13	94
						71 4	14 9			
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	60 1	626 3	N	-0-	94
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	60 1	425 3	N	-0-	94
*02	476 N	220	-0-	-256	-0-	54 1	166 3	N	-0-	94
03	682 N	249	-0-	-433	-0-	60 1	189 3	N	-0-	94

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 3		N	-0-		-0-
11		3390 X	2435	-0-	-955	-0-	2435 3		N	-0-		-0-
12		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000 3		N	-0-		-0-
*01		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-		-0-
*02		2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-			N	-0-		-0-
03		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701 3		N	-0-		-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569												
10		3782 X	2149	-0-	-1633	-0-	2134 3	15 4	N	-0-		172
11		3510 X	2451	-0-	-1059	-0-	2335 3	116 9	N	105	187 1	90
12		3627 X	2814	-0-	-813	-0-	2702 3	112 9	N	102		192
01		3627 X	2293	-0-	-1334	-0-	2236 3	57 9	N	52	162 1	82
*02		2296 X	2257	-0-	-39	-0-	2147 3	38 4	N	65		147
							72 9					
03		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	2943 3	199 9	N	181	181 1	147

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867												
10		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921 3		Y	-0-		107
11		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489 3		Y	-0-		107
*12		6665 X	6253	-0-	-412	-0-	6253 3		Y	-0-		107
*01		6665 X	6526	-0-	-139	-0-	6470 3	56 9	Y	51	97 0	61
*02		6048 X	5415	-0-	-633	-0-	5381 3	12 4	Y	20		81
							22 9					
03		6696 X	6148	-0-	-548	-0-	6109 3	8 4	Y	28	30 1	79
							31 9					

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309												
10		11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	11220 3		Y	-0-		109
11		11280 X	11254	-0-	-26	-0-	11254 3		Y	-0-		109
12		11656 X	11413	-0-	-243	-0-	11413 3		Y	-0-		109
*01		11656 X	10992	-0-	-664	-0-	10940 3	52 9	Y	47	99 0	57
*02		10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	10723 3	13 4	Y	20		77
							22 9					
03		12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	11991 3	10 4	Y	31	29 1	79
							34 9					

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080												
10		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 3		N	-0-		16
11		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4538 3	56 4	N	168	168 1	16
							185 9					
12		5363 X	4623	-0-	-740	-0-	4623 3		N	-0-		16
01		5363 X	4765	-0-	-598	-0-	4605 3	160 9	N	145	145 1	16
*02		4844 X	4604	-0-	-240	-0-	4589 3	15 4	N	-0-		16
03		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5207 3	40 4	N	127	127 1	16
							140 9					

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		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 B		WELL #:		1H	RRCID ->	254484	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL	DEPTH	11452	PERF.11299	- 15594				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					40
12		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	1942	3	28	4	N	141	3	8			178
01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	155	9									
*02		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1186	3	282	9	N	256	170	0	221	1	43
*03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1096	3	363	9	N	330	175	0			198
				-0-	-0-	-0-	1152	3	193	9	N	175	175	0			198
DONNELL 457		WELL #:		1H	RRCID ->	255036	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL	DEPTH	11971	PERF.12062	- 15871				
10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1687	3	4	4	N	99	194	1			112
11		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	109	9									
12		3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	2231	3	45	4	N	185	144	1			153
01		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	204	9									
*02		2324 N	2155	-0-	-169	-0-	2838	3	1	4	N	154	184	1			123
03		2883 N	1691	-0-	-1192	-0-	169	9									
				-0-	-0-	-0-	93	1	2595	3	N	178	158	1			143
				-0-	-0-	-0-	2	4	196	9							
				-0-	-0-	-0-	636	1	1204	3	N	284	172	1			255
				-0-	-0-	-0-	3	4	312	9							
				-0-	-0-	-0-	694	1	805	3	N	173	173	1			255
				-0-	-0-	-0-	2	4	190	9							
BROWN-TRUSTS		WELL #:		1H	RRCID ->	255434	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL	DEPTH	11239	PERF.11315	- 14732				
10		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4199	3	143	9	Y	130	106	1			101
11		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2770	3	138	9	Y	125	188	0			38
12		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5014	3	135	9	Y	123	83	1			78
01		7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7033	3	205	9	Y	186	231	1			33
*02		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4251	3	78	4	Y	117	112	1			38
03		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	129	9									
				-0-	-0-	-0-	6523	3	257	9	Y	234	228	0			44
PIELOP, CAROLINE		WELL #:		1H	RRCID ->	255733	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL	DEPTH	11385	PERF.11667	- 15997				
*04		17721 X	17721	-0-	-0-	-0-	313	1	17406	3	N	2	2	8			195
05		17701 X	14998	-0-	-2703	-0-	2	9									
*06		21367 X	21367	-0-	-0-	-0-	235	1	14763	3	N	-0-					195
07		19826 X	19826	-0-	-0-	-0-	307	1	21058	3	N	2	2	8			195
08		19809 X	17413	-0-	-2396	-0-	287	1	19539	3	N	-0-					195
09		19170 X	17859	-0-	-1311	-0-	17413	3			N	-0-					195
10		19809 X	13852	-0-	-5957	-0-	17856	3	3	9	N	3	3	8			195
11		19170 X	16980	-0-	-2190	-0-	13851	3	1	9	N	1	1	8			195
12		19809 X	17598	-0-	-2211	-0-	16980	3			N	-0-					195
*01		19561 X	18652	-0-	-909	-0-	17598	3			N	-0-					195
*02		16660 X	15922	-0-	-738	-0-	18638	3	14	9	N	13					208
03		17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	15808	3	93	4	N	19					227
				-0-	-0-	-0-	21	9									
				-0-	-0-	-0-	17602	3	31	4	N	-0-					227
LOWE		WELL #:		1H	RRCID ->	257538	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL	DEPTH	12612	PERF.12427	- 18195				
10		1488 N	1036	-0-	-452	-0-	826	3	210	9	N	191	191	0			-0-
11		1530 N	1414	-0-	-116	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1408	3	188	9	N	171	171	0			-0-
01		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1349	3	11	4	N	-0-					-0-
03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1483	3	114	9	N	104	104	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468															
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
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	14B2	EXT	131	-0-	131	131	131	3			N	-0-			67
01	14B2	EXT	103	-0-	103	234	103	3			N	-0-			67
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	234					N	-0-			67
*03	234	X	-0-	-0-	-234	-0-					N	-0-			67

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604															
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2778	3	114	9	Y	104	88	1	81
11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2562	3	42	4	Y	139	178	0	42
							153	9							
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3268	3	28	4	Y	98	78	1	62
							108	9							
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2660	3	92	9	Y	84	131	1	15
*02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	2932	3	68	4	Y	98	81	1	32
							108	9							
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3238	3	34	4	Y	139	145	0	26
							153	9							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730															
10	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	3			N	-0-			22
11	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	3			N	-0-			22
12	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	3			N	-0-			22
*01	8680	X	7094	-0-	-1586	-0-	7094	3			N	-0-			22
*02	7840	X	5720	-0-	-2120	-0-	5714	3	6	4	N	-0-			22
03	8680	X	6605	-0-	-2075	-0-	6598	3	7	4	N	-0-			22

BELLAWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887															
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-			137
11	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-			137
12	6355	X	5331	-0-	-1024	-0-	5331	3			N	-0-			137
01	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	3			N	-0-			137
*02	5740	X	4550	-0-	-1190	-0-	4518	3	32	4	N	-0-			137
03	5828	X	5511	-0-	-317	-0-	5467	3	44	4	N	-0-			137

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	188	1	113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45			158
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	3	1	8	160
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	127	3	11	9	N	10			170
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	325	3	65	4	N	257	182	1	245
							283	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245

BROWN-TRUSTS 3H WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615															
10	65	X	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	N	1	1	8	147
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1	26
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STS		WELL #:		8H	RRCID -> 258421	COMPL. DATE 11/04/2010	TOTAL DEPTH 10699	PERF.11044	- 17814							
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE		WELL #:		2H	RRCID -> 258750	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 12239	PERF.12141	- 16725							
10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1582 3	11 4	N	266	181 0	193 1					190
						293 9										
11	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1369 3	28 4	N	150							340
						165 9										
12	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1274 3	194 9	N	176	180 0						336
01	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	1699 3	366 9	N	333	343 1						326
*02	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1392 3	92 4	N	242	187 0	161 1					220
						266 9										
03	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1306 3	67 4	N	347	173 0	174 1					220
						382 9										

BROWN DISTRIBUTING		WELL #:		1H	RRCID -> 258900	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 11664	PERF.11666	- 17637							
10	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7507 3		N	-0-							28
11	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	8745 3		N	-0-							28
12	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736 3		N	-0-							28
*01	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7099 3		N	-0-							28
*02	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6818 3	6 4	N	-0-							28
03	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6092 3	5 4	N	-0-							28

JC MARTIN		WELL #:		3H	RRCID -> 259550	COMPL. DATE 06/06/2010	TOTAL DEPTH 10939	PERF.11090	- 16071							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							33
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							33
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							33

WOODWARD G.U.		WELL #:		1H	RRCID -> 260065	COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL DEPTH 13271	PERF.13128	- 18217							
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-							167
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-							167
12	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1508 3	1 9	N	1	1 8						167
01	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1561 3	14 9	N	13							180
*02	980 X	980	-0-	-0-	-0-	959 3	7 4	N	13							193
						14 9										
03	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1291 3	21 4	N	114	114 1						193
						125 9										

STS-A		WELL #:		4H	RRCID -> 260176	COMPL. DATE 04/26/2010	TOTAL DEPTH 12065	PERF.12300	- 17911							
10	7130 X	6403	-0-	-727	-0-	6403 3		N	-0-							110
11	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	8191 3		N	-0-							110
12	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	11652 3		N	-0-							110
*01	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	12114 3		N	-0-							110
*02	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	10328 3	2 4	N	-0-							110
03	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	11958 3		N	-0-							110

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101																
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
10		6696 X	6499	-0-	-197	-0-	6499	3			N	-0-				52
11		6480 X	4315	-0-	-2165	-0-	4315	3			N	-0-				52
12		6696 X	4081	-0-	-2615	-0-	4081	3			N	-0-				52
01		6510 X	4972	-0-	-1538	-0-	4972	3			N	-0-				52
*02		5880 X	3568	-0-	-2312	-0-	3560	3	8	4	N	-0-				52
03		6510 X	4278	-0-	-2232	-0-	4270	3	8	4	N	-0-				52

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351																
10		372 N	141	-0-	-231	-0-	131	3	10	4	N	-0-				150
11		630 N	329	-0-	-301	-0-	329	3			N	-0-				150
12		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-				150
*01		3100 N	9912	-0-	6812	6812	9912	3			N	-0-				150
*02		2800 N	5949	-0-	3149	9961	5934	3	15	4	N	-0-				150
03		3100 N	5507	-0-	2407	12368	5493	3	14	4	N	-0-				150

DORNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088																
10		713 N	680	-0-	-33	-0-	474	3	206	9	N	187	182	1		172
11		870 N	683	-0-	-187	-0-	680	3		3	N	-0-				172
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	425	3	171	9	N	155	159	0		168
01		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	767	3	369	9	N	335	336	0		167
*02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	774	3	196	9	N	178	178	1		167
03		834 N	834	-0-	-0-	-0-	627	3	207	9	N	188	188	0		167

DORNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983																
10	14B2	EXT	3179	-0-	3179	5092	2449	3	730	9	N	664	502	1		270
11	14B2	EXT	1478	-0-	1478	6570	1136	3	342	9	N	311	369	1		212
12	T. A.		1391	-0-	1391	7961	1090	3	301	9	N	274	349	1		137
01		9165 X	1204	-0-	-7961	-0-	932	3	272	9	N	247	167	1		217
*02		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	801	3	209	9	N	190	190	1		217
03		1147 X	751	-0-	-396	-0-	531	3	13	4	N	188	188	1		217

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149																
10		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6680	3	11	9	N	10				130
11		7920 X	5928	-0-	-1992	-0-	5873	3	55	9	N	50				180
12		8184 X	6893	-0-	-1291	-0-	6858	3	35	9	N	32	70	1		142
*01		8184 X	6634	-0-	-1550	-0-	6634	3			N	-0-				142
*02		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6270	3	28	4	N	33				175
03		6882 X	6530	-0-	-352	-0-	6432	3	36	9	N	89	89	1		175

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262																
10		651 N	217	-0-	-434	-0-	201	3	13	4	Y	3				50
11		1080 N	429	-0-	-651	-0-	429	3			Y	-0-	30	0		20
12		558 N	484	-0-	-74	-0-	428	3	56	9	Y	51				71
01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	526	3	94	9	Y	85	101	1		55
*02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	744	3	9	4	Y	64	97	1		22
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	630	3	6	4	Y	-0-				22

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		245 X	245	-0-	-0-	1 1	155 3		N	81	1 8		95
						89 9							
11		633 X	633	-0-	-0-	352 1	19 3		N	219	195 0	99 1	20
						21 4	241 9						
12		795 X	795	-0-	-0-	427 1	81 4		N	261	189 0	4 8	88
						287 9							
01		758 X	758	-0-	-0-	387 1	52 3		N	253	289 0		52
						41 4	278 9						
*02		428 X	428	-0-	-0-	174 1	4 4		N	227	129 0		150
						250 9							
03		566 X	566	-0-	-0-	346 1	10 4		N	191	191 0		150
						210 9							

STS		WELL #:		13H	RRCID ->	260605	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	10821	PERF.11036	- 15754	
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	86 1		22
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
*01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
*02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

DONNELL C		WELL #:		1H	RRCID ->	260797	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11436	PERF.11978	- 16544	
10		896 N	896	-0-	-0-	780 3	116 9		N	105			168
11		1741 N	1741	-0-	-0-	857 3	149 4		N	668	668 1		168
						735 9							
12		1581 N	1581	-0-	-0-	1080 3	82 4		N	381	381 1		168
						419 9							
01		1066 N	1066	-0-	-0-	678 3	388 9		N	353	353 1		168
*02		1188 N	1188	-0-	-0-	945 3	38 4		N	186	186 1		168
						205 9							
03		1048 N	1048	-0-	-0-	553 3	77 4		N	380	380 1		168
						418 9							

BROWN TRUST UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	261085	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	11349	PERF.11335	- 17221	
10		5166 X	5166	-0-	-0-	4986 3	180 9		Y	164	85 1		99
11		5340 X	4530	-0-	-810	4489 3	41 9		Y	37	107 1		29
12		5518 X	4809	-0-	-709	4715 3	94 9		Y	85	97 1		17
01		5518 X	4812	-0-	-706	4604 3	208 9		Y	189	191 1		15
*02		4755 X	4755	-0-	-0-	4498 3	74 4		Y	166	103 1		78
						183 9							
03		5177 X	4619	-0-	-558	4502 3	117 9		Y	106	106 1		78

BROWN-TRUSTS		WELL #:		6H	RRCID ->	261086	COMPL. DATE	08/14/2011	TOTAL DEPTH	10980	PERF.11279	- 16330	
10		3977 X	3977	-0-	-0-	3848 3	129 9		Y	117	61 1		71
11		2956 X	2956	-0-	-0-	2931 3	25 9		Y	23	76 1		18
12		3781 X	3781	-0-	-0-	3712 3	69 9		Y	63	68 1		13
01		3960 X	3960	-0-	-0-	3799 3	161 9		Y	146	147 1		12
*02		3889 X	3889	-0-	-0-	3692 3	57 4		Y	127	79 1		60
						140 9							
03		3772 X	3772	-0-	-0-	3683 3	89 9		Y	81	81 1		60

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS	WELL #:	9H	RRCID ->	261253	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	11360	PERF.11408 - 18113				
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			230
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230

PIELOP COOKE UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	261260	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	10763	PERF.11137 - 16078
10	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7445 3	207 9	N	188	182 1	58
11	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	7986 3	501 9	N	455	171 1	342
12	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8675 3		N	-0-		342
01	8122 X	7948	-0-	-174	-0-	7948 3		N	-0-		342
*02	7644 X	6777	-0-	-867	-0-	6743 3	34 4	N	-0-	138 1	204
03	8463 X	8462	-0-	-1	-0-	8238 3	224 9	N	204		-0-

STS B		WELL #:		6H	RRCID ->	261321	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	10792	PERF.11075 - 15229
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54

TEAL		WELL #:		1H	RRCID ->	261912	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670 - 15246
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-		28
11	1860 N	1463	-0-	-397	-0-	1463 3		N	-0-		28
12	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1541 3		N	-0-		28
*01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		N	-0-		28
*02	1372 N	1353	-0-	-19	-0-	1349 3	4 4	N	-0-		28
03	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1472 3	5 4	N	28		-0-
						31 9					

STS C		WELL #:		4H	RRCID ->	262201	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11343 - 17000
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	165		-0-

PEEBLES UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263063	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10493	PERF.10947 - 17050
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

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
10	2108 N	1779	-0-	-329	-0-	1779	3			N	-0-				-0-
11	2100 N	1518	-0-	-582	-0-	1508	3	10	4	N	-0-				-0-
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-				-0-
01	1767 N	1419	-0-	-348	-0-	1419	3			N	-0-				-0-
*02	1428 N	1081	-0-	-347	-0-	1078	3	3	4	N	-0-				-0-
03	1612 N	690	-0-	-922	-0-	688	3	2	4	N	-0-				-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

10	837 N	776	-0-	-61	-0-	443	1	333	9	N	303	371	1		118
11	690 N	684	-0-	-6	-0-	416	1	29	3	N	181	174	1		125
						40	4	199	9						
12	651 N	186	-0-	-465	-0-	186	3			N	-0-				125
01	775 N	68	-0-	-707	-0-	54	3	14	9	N	13				138
*02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	311	1	101	4	N	408	378	1		168
						449	9								
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	368	1	19	4	N	170	170	1		168
						187	9								

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

10	3007 X	2566	-0-	-441	-0-	2566	3			N	-0-				172
11	3030 X	2962	-0-	-68	-0-	2951	3	11	4	N	-0-				172
12	3131 X	2922	-0-	-209	-0-	2910	3	12	4	N	-0-				172
01	3131 X	1621	-0-	-1510	-0-	1621	3			N	-0-				172
*02	2772 X	2332	-0-	-440	-0-	2317	3	15	4	N	-0-				172
03	3069 X	2828	-0-	-241	-0-	2828	3			N	-0-				172

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

10	7843 X	7628	-0-	-215	-0-	7525	3	103	9	N	94	10	8		127
11	8400 X	7050	-0-	-1350	-0-	6888	3	162	9	N	147	187	1		87
12	8680 X	6750	-0-	-1930	-0-	6695	3	55	9	N	50				137
01	8680 X	7376	-0-	-1304	-0-	7288	3	88	9	N	80	159	1		58
*02	6888 X	6820	-0-	-68	-0-	6788	3	32	4	N	-0-				58
03	7626 X	6996	-0-	-630	-0-	6996	3			N	-0-				58

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

10	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	1115	3	10	4	Y	82	81	1		27
						90	9								
11	1350 N	1017	-0-	-333	-0-	1017	3			Y	-0-				27
12	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	1012	3	12	4	Y	91	92	1		26
						100	9								
01	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1035	3	99	9	Y	90	90	1		26
*02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	864	3	18	4	Y	85	86	1		25
						94	9								
03	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1042	3	17	4	Y	-0-				25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408											
PEEBLES UNIT 2			WELL #:		1H	RRCID ->	264428	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	10976	PERF.10960	- 16792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1429 3	96 4		N	304	307 1		220
							334 9							
11		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1303 3	34 4		N	156	156 1		220
							172 9							
12		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	834 3	183 9		N	166	166 1		220
01		639 X	639	-0-	-0-	-0-	485 3	154 9		N	140	140 1		220
*02		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	928 3	44 4		N	187	187 1		220
							206 9							
03		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	779 3	25 4		N	178	178 1		220
							196 9							

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID ->	265078	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	12286	PERF.12642	- 17449	

*06		4320 X	4259	-0-	-61	-0-	61 1	4183 3		N	1	1 8		30
							14 4							
07		4464 X	3974	-0-	-490	-0-	58 1	3916 3		N	-0-			30
08		4433 X	4330	-0-	-103	-0-	4330 3			N	-0-			30
09		4260 X	4093	-0-	-167	-0-	4093 3			N	-0-			30
10		4402 X	3774	-0-	-628	-0-	3774 3			N	-0-			30
11		4560 X	3994	-0-	-566	-0-	49 1	3945 3		N	-0-			30
12		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	50 1	5270 3		N	-0-			30
01		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	50 1	4955 3		N	-0-			30
*02		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	45 1	6834 3		N	-0-			30
							12 4							
03		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	50 1	5609 3		N	-0-			30
							10 4							

WHEELER MCTEE			WELL #:		1H	RRCID ->	265373	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	12483	PERF.12416	- 18843	

10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1053 3	210 9		N	191	191 1		-0-
11		1650 N	1487	-0-	-163	-0-	1487 3			N	-0-			-0-
12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1095 3	210 9		N	191	191 1		-0-
01		1271 N	882	-0-	-389	-0-	882 3			N	-0-			-0-
*02		1400 N	1253	-0-	-147	-0-	1059 3	29 4		N	150	150 1		-0-
							165 9							
03		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3			N	-0-			-0-

KAREN WHEELER			WELL #:		1H	RRCID ->	266131	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12584	PERF.12593	- 18663	

10		1550 N	925	-0-	-625	-0-	719 3	206 9		Y	187	187 1		35
11		1320 N	732	-0-	-588	-0-	732 3			Y	-0-			35
12		1426 N	743	-0-	-683	-0-	743 3			Y	-0-			35
01		930 N	494	-0-	-436	-0-	327 3	167 9		Y	152	152 1		35
*02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1233 3	15 4		Y	-0-			35
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1110 3	12 4		Y	-0-			35

WHARTON WEAVER UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID ->	266149	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	12697	PERF.12754	- 17891	

10		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3			Y	-0-			20
11		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3			Y	-0-			20
12		1457 N	786	-0-	-671	-0-	786 3			Y	-0-			20
01		1550 N	660	-0-	-890	-0-	660 3			Y	-0-			20
*02		1204 N	548	-0-	-656	-0-	546 3	2 4		Y	-0-			20
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3			Y	-0-			20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-		18
11	1110 N	788	-0-	-322	-0-	788	3			Y	-0-		18
12	868 N	733	-0-	-135	-0-	733	3			Y	-0-		18
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-		18
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	799	3	4	4	Y	-0-		18
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-		18

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990													
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
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107		-0-

FORREST WHEELER 1 WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12261 - 17567													
10	21695 X	9963	-0-	-11732	-0-	9784	3	179	9	N	163	182 1	158
11	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	8017	3	161	9	N	146	171 1	133
12	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	12598	3	399	9	N	363	346 1	150
*01	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	14291	3	202	9	N	184	187 1	147
*02	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	11037	3	86	4	N	180	177 1	150
						198	9						
03	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	12052	3	36	4	N	185	185 1	150
						204	9						

BELLAWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943													
10	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3888	3	19	4	N	29		247
						32	9						
11	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4068	3	45	4	N	135	184 1	198
						149	9						
12	4681 X	4184	-0-	-497	-0-	4023	3	161	9	N	146	176 1	168
01	4681 X	3972	-0-	-709	-0-	3821	3	151	9	N	137	162 1	143
*02	4228 X	3547	-0-	-681	-0-	3280	3	267	9	N	243	159 1	227
03	4402 X	4311	-0-	-91	-0-	4311	3			N	-0-		227

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912													
10	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-		148
11	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3800	3	1	4	N	4		152
						4	9						
12	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-		152
01	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-		152
*02	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3158	3	34	4	N	-0-		152
03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3516	3	30	4	N	-0-		152

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255													
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	465	3	264	9	N	240	257 1	180
11	473 X	473	-0-	-0-	-0-	450	3	23	9	N	21	159 1	42
12	468 X	468	-0-	-0-	-0-	465	3	3	9	N	3		45
01	872 X	872	-0-	-0-	-0-	465	3	407	9	N	370	345 1	70
*02	743 X	743	-0-	-0-	-0-	420	3	323	9	N	294	196 1	168
03	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-		168

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)	MONTHLY	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
10		495 X	495	-0-	-0-	-0-		484 3	11 4	N	-0-			-0-
11		24 X	24	-0-	-0-	-0-		24 3		N	-0-			-0-
12		59 X	59	-0-	-0-	-0-		56 3	3 9	N	3			3
01		940 X	940	-0-	-0-	-0-		940 3		N	-0-	3 1		-0-
*02		682 X	682	-0-	-0-	-0-		620 3	62 4	N	-0-			-0-
03		238 X	238	-0-	-0-	-0-		238 3		N	-0-			-0-

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908														
10		409 X	409	-0-	-0-	-0-		322 3	87 4	N	-0-			117
11		831 X	831	-0-	-0-	-0-		579 3	177 4	N	68			185
								75 9						
12		797 X	797	-0-	-0-	-0-		624 3	173 4	N	-0-			185
01		294 X	294	-0-	-0-	-0-		294 3		N	-0-			185
*02		404 X	404	-0-	-0-	-0-		314 3	90 4	N	-0-			185
03		452 X	452	-0-	-0-	-0-		448 3	4 4	N	-0-			185

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567														
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			187
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179														
10		8482 X	3541	-0-	-4941	-0-		3438 3	103 9	N	94			157
11		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-		3047 3	85 9	N	77	136 1		98
12		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-		2971 3	39 9	N	35			133
*01		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-		1883 3	33 9	N	30			163
*02		190 X	190	-0-	-0-	-0-		188 3	2 4	N	-0-			163
03		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-		1937 3	80 9	N	73	99 1		137

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 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
10	3658 X	2113	-0-	-1545	-0-	2113	3			Y	-0-			87
11	3540 X	2003	-0-	-1537	-0-	2003	3			Y	-0-			87
12	3658 X	2363	-0-	-1295	-0-	2204	3	25	4	Y	122	122	1	87
01	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	134	9							
*02	2212 X	1088	-0-	-1124	-0-	3062	3			Y	-0-			87
03	2356 X	1246	-0-	-1110	-0-	1088	3			Y	-0-			87
03	2356 X	1246	-0-	-1110	-0-	1246	3			Y	-0-			87
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559														
*06	2970 X	1537	-0-	-1433	-0-	23	1	1513	3	N	1	1	8	27
07	2914 X	2087	-0-	-827	-0-	1	9							
07	2914 X	2087	-0-	-827	-0-	30	1	1991	3	N	-0-			27
08	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	66	4							
09	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	6416	3			N	-0-			27
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-			27
11	4050 X	3278	-0-	-772	-0-	4045	3			N	-0-			27
12	4185 X	3375	-0-	-810	-0-	3278	3			N	-0-			27
01	4185 X	3305	-0-	-880	-0-	3375	3			N	-0-			27
*02	3668 X	3085	-0-	-583	-0-	3305	3	7	4	N	-0-			27
03	4030 X	2690	-0-	-1340	-0-	3078	3	7	4	N	-0-			27
03	4030 X	2690	-0-	-1340	-0-	2683	3			N	-0-			27
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217														
*06	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	802	1	12056	3	N	353	320	0	3 8 158
07	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	388	9							
07	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	657	1	756	3	N	307	333	1	132
08	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	338	9							
08	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	732	1	766	3	N	382	153	0	169 1 192
09	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	420	9							
10	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	202	1	1116	3	N	-0-	123	1	69
11	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1516	3	226	9	N	205	171	0	1 8 102
11	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	87	1	910	3	N	234	161	1	175
12	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	67	4	257	9					
12	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	3	1	961	3	N	95	186	1	2 8 82
01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	105	9							
01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	33	1	835	3	N	364	186	0	155 1 105
*02	307 X	307	-0-	-0-	-0-	400	9							
03	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	76	1	42	4	N	172	172	1	105
03	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	189	9							
03	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	467	1	236	3	N	561	561	0	105
03	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	137	4	617	9					
WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531														
10	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-			148
11	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-			148
12	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-			148
01	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-			148
*02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3440	3	21	4	N	-0-			148
03	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-			148

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	403 N	287	-0-	-116	-0-	78	3	103	4	Y	96	86	1	118	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	106	9			Y	-0-			118	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	30			148	
01	279 N	21	-0-	-258	-0-	12	3	9	9	Y	8			156	
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	191	3	23	4	Y	-0-			156	
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	170	3	17	4	Y	-0-			156	

FORREST WHEELER 2 WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12382 - 17534

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90			205
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	177	1	147
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	198	1	127
01	812 X	812	-0-	-0-	-0-	746	3	66	9	N	60		1	187
*02	86 X	86	-0-	-0-	-0-	22	4	64	9	N	58	180	1	65
03	221 X	221	-0-	-0-	-0-	31	4	190	9	N	173	173	1	65

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

10	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	1524	3			N	-0-			22
11	1710 N	1432	-0-	-278	-0-	1422	3	10	4	N	-0-			22
12	1767 N	1410	-0-	-357	-0-	1410	3			N	-0-			22
01	1519 N	1367	-0-	-152	-0-	1367	3			N	-0-			22
*02	1344 N	761	-0-	-583	-0-	744	3	17	4	N	-0-			22
03	1395 N	702	-0-	-693	-0-	702	3			N	-0-			22

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2025

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			Y	-0-			16
11	4770 X	3290	-0-	-1480	-0-	3290	3			Y	-0-			16
12	4929 X	242	-0-	-4687	-0-	242	3			Y	-0-			16
01	4929 X	2949	-0-	-1980	-0-	2848	3	101	9	Y	92	95	1	13
*02	4116 X	2109	-0-	-2007	-0-	2109	3			Y	-0-			13
03	4340 X	1384	-0-	-2956	-0-	1378	3	6	9	Y	5	8	1	10

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

10	3379 X	3072	-0-	-307	-0-	3072	3			Y	-0-			34
11	3330 X	2932	-0-	-398	-0-	2932	3			Y	-0-			34
12	3441 X	2940	-0-	-501	-0-	2940	3			Y	-0-			34
01	3441 X	3138	-0-	-303	-0-	2850	3	288	9	Y	262	259	1	37
*02	2996 X	2209	-0-	-787	-0-	2209	3			Y	-0-			37
03	3069 X	2539	-0-	-530	-0-	2509	3	30	9	Y	27	24	1	40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-		100
11		6210 X	2769	-0-	-3441	-0-	2769	3			N	-0-		100
12		6417 X	478	-0-	-5939	-0-	478	3			N	-0-		100
*01		6417 X	5906	-0-	-511	-0-	5906	3			N	-0-		100
*02		5432 X	4098	-0-	-1334	-0-	3926	3	172	4	N	-0-		100
03		6014 X	3069	-0-	-2945	-0-	3057	3	12	4	N	-0-		100

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451														
10		4154 X	3250	-0-	-904	-0-	3250	3			N	-0-		9
11		4110 X	2241	-0-	-1869	-0-	49	1	2192	3	N	-0-		9
12		4247 X	4229	-0-	-18	-0-	50	1	4179	3	N	-0-		9
01		4247 X	3897	-0-	-350	-0-	50	1	3847	3	N	-0-		9
*02		3276 X	3028	-0-	-248	-0-	45	1	2971	3	N	-0-		9
							12	4						
03		4216 X	3116	-0-	-1100	-0-	50	1	3054	3	N	-0-		9
							12	4						

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708														
10		2883 X	2247	-0-	-636	-0-	2153	3	94	9	Y	85	85 1 1 8	28
11		2790 X	2017	-0-	-773	-0-	2017	3			Y	-0-		28
12		2883 X	2205	-0-	-678	-0-	2094	3	111	9	Y	101	100 1	29
*01		2883 X	2163	-0-	-720	-0-	2054	3	109	9	Y	99	99 1	29
*02		2184 X	2055	-0-	-129	-0-	1933	3	12	4	Y	100	99 1	30
							110	9						
03		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-		30

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475														
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944														
10		4123 X	3461	-0-	-662	-0-	3411	3	50	9	N	45		173
11		4320 X	3269	-0-	-1051	-0-	3269	3			N	-0-		173
12		4464 X	3320	-0-	-1144	-0-	3320	3			N	-0-		173
01		4464 X	4006	-0-	-458	-0-	4006	3			N	-0-		173
*02		3500 X	3478	-0-	-22	-0-	3246	3	118	4	N	104	185 1	92
							114	9						
03		3472 X	3166	-0-	-306	-0-	3166	3			N	-0-		92

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1767 N	1499	-0-	-268	-0-	1466	3	33	9	N	30				137
11	1830 N	1509	-0-	-321	-0-	1470	3	39	9	N	35				172
12	1643 N	1457	-0-	-186	-0-	1445	3	12	9	N	11				183
01	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	1368	3			N	-0-				183
*02	1400 N	814	-0-	-586	-0-	793	3	21	4	N	-0-				183
03	1457 N	352	-0-	-1105	-0-	352	3			N	-0-				183

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40

FORREST WHEELER 3 WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	581	3	149	9	N	135	135	0		-0-
11	623 X	623	-0-	-0-	-0-	463	3	160	9	N	145	145	0		-0-
12	568 X	568	-0-	-0-	-0-	396	3	172	9	N	156	156	0		-0-
*01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	280	3	145	9	N	132	132	0		-0-
*02	468 X	468	-0-	-0-	-0-	298	3	1	4	N	154	154	0		-0-
						169	9								
03	430 X	430	-0-	-0-	-0-	267	3	163	9	N	148	148	0		-0-

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2025

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

10	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-				70
11	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-				70
12	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-				70
01	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-				70
*02	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-				70
03	603 X	603	-0-	-0-	-0-	600	3	3	4	N	-0-				70

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			Y	-0-				136
11	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1143	3	2	4	Y	10				146
						11	9								
12	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-				146
*01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-				146
*02	835 X	835	-0-	-0-	-0-	716	3	119	4	Y	-0-				-0-
03	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1297	3	6	4	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
GENTRY		WELL #:		6H		RRCID -> 268356		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		621 X	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1 9	N	1		53
11		744 X	744	-0-	-0-	-0-	739	3	1 4	N	4		57
12		624 X	624	-0-	-0-	-0-	598	3	25 4	N	1		58
01		625 X	625	-0-	-0-	-0-	615	3	10 9	N	9		67
*02		284 X	284	-0-	-0-	-0-	279	3	5 4	N	-0-		67
03		385 X	385	-0-	-0-	-0-	384	3	1 4	N	-0-		67

GENTRY		WELL #:		29H		RRCID -> 268357		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-

KAREN WHEELER		WELL #:		2H		RRCID -> 268411		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411			
10		1736 N	1641	-0-	-95	-0-	1641	3		N	-0-		153
11		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-		153
12		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-		153
01		1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1580	3		N	-0-		153
*02		1568 N	1274	-0-	-294	-0-	1269	3	5 4	N	-0-		153
03		1705 N	1466	-0-	-239	-0-	1461	3	5 4	N	-0-		153

STS		WELL #:		7H		RRCID -> 268485		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858			
10		682 N	554	-0-	-128	-0-	335	3	22 4	N	179	185 1	197
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-	197	9		N	-0-		197
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	574	3	18 9	N	16		213
01		558 N	466	-0-	-92	-0-	466	3		N	-0-		213
*02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	628	3	216 9	N	196	191 1	218
03		589 N	149	-0-	-440	-0-	52	3	97 9	N	88	88 1	218

GENTRY		WELL #:		8H		RRCID -> 268684		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769			
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
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03		14B2 EXT	-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			
10		9238 X	8417	-0-	-821	-0-	8417	3		N	-0-		-0-
11		10470 X	5825	-0-	-4645	-0-	5825	3		N	-0-		-0-
12		10819 X	8921	-0-	-1898	-0-	8711	3	210 9	N	191	191 1	-0-
*01		10819 X	9374	-0-	-1445	-0-	9374	3		N	-0-		-0-
*02		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7615	3	43 4	N	-0-		-0-
03		8928 X	6587	-0-	-2341	-0-	6587	3		N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
GENTRY		WELL #: 27H		RRCID -> 268689		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2025														

GENTRY		WELL #: 7H		RRCID -> 268914		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164

STS B		WELL #: 5H		RRCID -> 268926		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781				
10	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	351 1	225 3	N	490	188 0	178 1	310
						539 9				2 8		
11	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	153 1	1034 3	N	592	372 0	187 1	343
						166 4	651 9					
12	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	299 1	395 3	N	459	374 0	290 1	138
						505 9						
01	939 X	939	-0-	-0-	-0-	52 1	429 3	N	416	91 0	193 1	270
						458 9						
*02	939 X	939	-0-	-0-	-0-	434 1	87 4	N	380	380 0		270
						418 9						
03	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	310 1	132 4	N	572	572 0		270
						629 9						

GENTRY		WELL #: 12H		RRCID -> 269138		COMPL. DATE 11/09/2012		TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432				
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 3		N	-0-			271
11	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861 3		N	-0-			271
12	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			271
*01	34515 X	34515	-0-	-0-	-0-	34515 3		N	-0-			271
*02	27935 X	27935	-0-	-0-	-0-	27897 3	38 4	N	-0-			271
03	24810 X	24810	-0-	-0-	-0-	24775 3	35 4	N	-0-			271

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
WK BROWN DYKE GU 2		WELL #:		1H	RRCID ->	269211	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	10889	PERF.11252	-	17654		
M	O	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	
*04	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	53	1	2965	3	N	201	151	1	8 8	150
						21	4	221	9						
05	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	22	1	1326	3	N	79	196	1		33
						87	9								
06	830 X	830	-0-	-0-	-0-	11	1	732	3	N	79				112
						87	9								
07	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	22	1	1536	3	N	117	74	1		155
						104	4	129	9						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	182	3		33	9	N				185
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
01	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				185
*02	84 X	84	-0-	-0-	-0-	44	3	40	4	N	-0-				185
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185

ZAVISCH SOUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269930	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	13848	PERF.14070	-	20847		
10	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164	3			N	-0-				85
11	1140 N	1073	-0-	-67	-0-	1073	3			N	-0-				85
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-				85
01	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			N	-0-				85
*02	1008 N	954	-0-	-54	-0-	941	3	13	4	N	-0-				85
03	1178 N	978	-0-	-200	-0-	974	3	4	4	N	-0-				85

STS C		WELL #:		11H	RRCID ->	269932	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	10986	PERF.11335	-	17054		
*06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	281	1	251	3	Y	268	110	0	115 1	321
						2	4	295	9						
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	70	1	26	3	Y	296	130	0	262 1	222
						326	9								
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	36	3	Y	353	122	0	120 1	330
						1	4	388	9			3	8		
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	13	130	1	2 8	211
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	384	3	245	9	Y	223	144	1		290
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	113	131	1		272
12	775 N	151	-0-	-624	-0-	14	1	3	3	Y	122	125	1	3 8	266
						134	9								
01	620 N	111	-0-	-509	-0-	5	1	7	3	Y	90	125	1		229
						99	9								
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-				229
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	71	1	118	3	Y	141	140	0		230
						155	9								

CAROLINE PIELOP UNIT 6		WELL #:		1H	RRCID ->	270059	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	11233	PERF.11536	-	17546		
10	15655 X	9985	-0-	-5670	-0-	9955	3	30	9	N	27				167
11	15150 X	11038	-0-	-4112	-0-	11014	3	6	4	N	16				183
						18	9								
12	11625 X	8858	-0-	-2767	-0-	8827	3	7	4	N	22				205
						24	9								
01	11625 X	7531	-0-	-4094	-0-	7531	3			N	-0-				205
*02	10304 X	9984	-0-	-320	-0-	9955	3	29	4	N	-0-				205
03	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	12674	3	30	4	N	-0-				205

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

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
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2373 3	19 9	N	17	167 1		273
11	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2490 3	41 4	N	183	189 1		267
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	201 9	290 3	N	191	184 1	1 8	273
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	210 9	766 3	N	158	161 1		270
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	312 3	9 4	N	5			275
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	6 9	95 3	N	184	184 1		275
						202 9						

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	232 1	204 3	Y	90	33 0	35 1	102
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2 4	99 9			4 8		
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	59 1	23 3	Y	98	43 0	87 1	73
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	108 9	19 3	Y	92	40 0	38 1	85
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22 1	101 9			2 8		
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	1 4	74 1	Y	4	33 1		56
12	589 N	174	-0-	-415	-0-	294 3	83 9	Y	75	38 1		93
*01	372 N	40	-0-	-332	-0-	26 1	26 3	Y	41	42 1		92
*02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1 4	45 9					
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	74 1	46 3	Y	49	42 1	3 8	96
						54 9	4 1	Y	28	46 1		78
						4 1	5 3	Y				
						31 9						
						1 1		Y	-0-			78
						49 1	52 9	Y	47	48 0		77

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

10	1147 X	191	-0-	-956	-0-	191 3		N	-0-			185
11	1110 X	79	-0-	-1031	-0-	79 3		N	-0-			185
12	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3		N	-0-			185
01	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-			185
*02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3190 3	40 4	N	335	347 1		173
03	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	369 9	1 4	N	-0-			173
						2996 3						

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11215 - 16171

10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 3		Y	-0-			-0-
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 3		Y	-0-			-0-
12	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	2 1	1537 3	Y	-0-			-0-
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	19 1	3345 3	Y	-0-			-0-
*02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	20 1	3082 3	Y	-0-			-0-
03	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	22 1	3547 3	Y	-0-			-0-

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11145 - 16114

10	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3		Y	-0-			-0-
11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958 3		Y	-0-			-0-
12	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1 1	1215 3	Y	-0-			-0-
01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	15 1	2576 3	Y	-0-			-0-
*02	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	16 1	2468 3	Y	-0-			-0-
03	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	17 1	2685 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
JC MARTIN		WELL #: 5H		RRCID -> 270522		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10993 PERF.11260 - 16135				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	84	1 5826	3 Y	18	1 8		112
						1	4 20	9 Y				
07	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	112	1 7662	3 Y	44			156
						48	9					
08	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7500	3 202	9 Y	184	186 0		154
09	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3	Y	-0-			154
10	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	6919	3 97	9 Y	88	164 0	2 8	76
11	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6353	3 4	4 Y	44			120
						48	9					
12	744 X	744	-0-	-0-	-0-	1	1 695	3 Y	39			159
						5	4 43	9 Y				
*01	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	31	1 5178	3 Y	26			185
						29	9					
*02	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	47	1 7530	3 Y	42			227
						3	4 46	9 Y				
03	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	34	1 5280	3 Y	178	178 1		227
						12	4 196	9 Y				

RYAN		WELL #: 4H		RRCID -> 270641		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940				
10	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3	Y	-0-			88
11	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3	Y	-0-			88
12	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3	Y	-0-			88
01	4402 X	4026	-0-	-376	-0-	4026	3	Y	-0-			88
*02	3976 X	2582	-0-	-1394	-0-	2535	3 47	4 Y	-0-			88
03	4402 X	3699	-0-	-703	-0-	3699	3	Y	-0-			88

RANCHO LAGO VISTA		WELL #: 4H		RRCID -> 270644		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985				
10	2263 N	1992	-0-	-271	-0-	1992	3	N	-0-			176
11	2190 N	1817	-0-	-373	-0-	1800	3 3	4 N	13			189
						14	9					
12	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3	N	-0-			189
01	1984 N	1551	-0-	-433	-0-	1551	3	N	-0-			189
*02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1817	3 5	4 N	-0-			189
03	1891 N	1682	-0-	-209	-0-	1677	3 5	4 N	-0-			189

KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 270652		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JC MARTIN		WELL #: 25H		RRCID -> 270684		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 11141 PERF.11247 - 16073				
10	2077 N	1915	-0-	-162	-0-	1915	3	Y	-0-			-0-
11	2130 N	2088	-0-	-42	-0-	2088	3	Y	-0-			-0-
12	2263 N	868	-0-	-1395	-0-	1	1 867	3 Y	-0-			-0-
*01	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	10	1 1876	3 Y	-0-			-0-
*02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	11	1 1741	3 Y	-0-			-0-
03	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	13	1 2012	3 Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.L// 085408							
STS		WELL #:		5H	RRCID -> 270703	COMPL. DATE 11/11/2012	TOTAL DEPTH 10942	PERF.11400	- 17812
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	912	-0-	-204	-0-	837 3	72 4	Y	99
11	1380 N	654	-0-	-726	-0-	3 9		Y	39
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	654 3		Y	91
*01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-
*02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	965 3	17 4	Y	41
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	130 9	9 4	Y	41
						578 3			

JC MARTIN		WELL #:		6H	RRCID -> 270754	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 11238	PERF.11170	- 17095
10	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 3		Y	17
11	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	17
12	557 X	557	-0-	-0-	-0-	2 1	555 3	Y	17
*01	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	6 1	1099 3	Y	17
*02	983 X	983	-0-	-0-	-0-	6 1	976 3	Y	17
03	965 X	965	-0-	-0-	-0-	1 4	958 3	Y	17
						6 1			
						1 4			

JC MARTIN		WELL #:		7H	RRCID -> 270784	COMPL. DATE 06/02/2013	TOTAL DEPTH 11001	PERF.11120	- 16115
*06	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	41 1	2726 3	Y	34
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	1 4	7 9	Y	46
08	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	46 1	3167 3	Y	46
09	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	18 9		Y	46
10	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4657 3		Y	46
11	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4519 3	1 4	Y	50
12	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	4556 3		Y	50
*01	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	4466 3	2944 3	Y	50
*02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	4 1	7360 3	Y	50
03	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	32 1	4966 3	Y	50
						4 4			
						34 1	5208 3	Y	50
						5 4			

JC MARTIN		WELL #:		4H	RRCID -> 270871	COMPL. DATE 03/13/2013	TOTAL DEPTH 10971	PERF.11155	- 16125
10	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3		Y	-0-
11	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3		Y	-0-
12	765 X	765	-0-	-0-	-0-	1 1	764 3	Y	-0-
*01	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	10 1	1917 3	Y	-0-
*02	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	10 1	1508 3	Y	-0-
03	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	11 1	1727 3	Y	-0-

JC MARTIN		WELL #:		29H	RRCID -> 270880	COMPL. DATE 06/02/2013	TOTAL DEPTH 10988	PERF.11120	- 17332
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10		2914 X	2749	-0-	-165	-0-	2625 3	124 9	Y	113	113 1	-0-		
11		3150 X	2508	-0-	-642	-0-	2508 3		Y	-0-		-0-		
12		3255 X	2587	-0-	-668	-0-	2515 3	72 9	Y	65	65 1	-0-		
*01		3255 X	2146	-0-	-1109	-0-	2146 3		Y	-0-		-0-		
*02		2492 X	1480	-0-	-1012	-0-	1473 3	7 4	Y	-0-		-0-		
03		2759 X	2016	-0-	-743	-0-	2016 3		Y	-0-		-0-		

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826														
*06		369 X	369	-0-	-0-	-0-	5 1	363 3	Y	1		21		
							1 9							
07		570 X	570	-0-	-0-	-0-	8 1	559 3	Y	3		23		
							3 9							
08		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-		23		
09		492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3		Y	-0-		23		
10		631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 3		Y	-0-		23		
11		292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-		23		
12		708 X	708	-0-	-0-	-0-	2 1	706 3	Y	-0-		23		
01		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	7 1	1274 3	Y	-0-		23		
*02		974 X	974	-0-	-0-	-0-	6 1	967 3	Y	-0-		23		
							1 4							
03		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	7 1	1088 3	Y	-0-		23		
							1 4							

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86	127 1	101			
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	216	148 1	169			
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	243	274 0	138			
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	29 1	186 3	N	157	123 0	114 1	58		
							173 9								
*02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	145 1	386 3	N	91	77 1	72			
							100 9								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	284	274 0	82			

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064														
10		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3176 3	157 9	Y	143	94 0	98		
11		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2883 3	102 9	Y	93	107 0	84		
12		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 3		Y	-0-		84		
01		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531 3		Y	-0-		84		
*02		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3164 3	30 4	Y	-0-		84		
03		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311 3		Y	-0-		84		

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290														
10		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	2905 3	123 9	Y	112	75 0	77		
11		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2616 3	79 9	Y	72	84 0	65		
12		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 3		Y	-0-		65		
01		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572 3		Y	-0-		65		
*02		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2997 3	29 4	Y	-0-		65		
03		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980 3		Y	-0-		65		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		2418 X	2277	-0-	-141	-0-	2055	3	222	9	Y	94
11		2700 X	2004	-0-	-696	-0-	1817	3	187	9	Y	153
12		2790 X	2390	-0-	-400	-0-	2153	3	237	9	Y	53
01		2790 X	2629	-0-	-161	-0-	2412	3	217	9	Y	60
*02		2268 X	1829	-0-	-439	-0-	1605	3	34	4	Y	131
							190	9				
03		2387 X	2274	-0-	-113	-0-	1956	3	318	9	Y	130

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679												
10		1116 N	849	-0-	-267	-0-	790	3	59	9	Y	-0-
11		1080 N	799	-0-	-281	-0-	799	3			Y	-0-
12		899 N	802	-0-	-97	-0-	767	3	35	9	Y	-0-
01		837 N	713	-0-	-124	-0-	713	3			Y	-0-
*02		756 N	520	-0-	-236	-0-	516	3	4	4	Y	-0-
03		806 N	583	-0-	-223	-0-	583	3			Y	-0-

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146
12		147 X	147	-0-	-0-	-0-	33	1	32	3	Y	140
							2	4	80	9		
*01		219 X	219	-0-	-0-	-0-	74	1	47	3	Y	124
							98	9				
*02		163 X	163	-0-	-0-	-0-	1	4	162	9	Y	104
03		189 X	189	-0-	-0-	-0-	67	1	40	3	Y	72
							2	4	80	9		

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884												
10		3906 X	3581	-0-	-325	-0-	3402	3	179	9	Y	-0-
11		4050 X	3243	-0-	-807	-0-	3243	3			Y	-0-
12		4185 X	3378	-0-	-807	-0-	3275	3	103	9	Y	-0-
01		4185 X	3042	-0-	-1143	-0-	3042	3			Y	-0-
*02		3248 X	2128	-0-	-1120	-0-	2117	3	11	4	Y	-0-
03		3596 X	2631	-0-	-965	-0-	2631	3			Y	-0-

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663												
10		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2190	3	207	9	N	183
11		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1790	3	207	9	N	183
12		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2041	3	394	9	N	183
*01		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1761	3	207	9	N	183
*02		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2189	3	40	4	N	183
							211	9				
03		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2272	3	408	9	N	183

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	86	90	1			76
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	81	51	1			106
12	744 N	149	-0-	-595	-0-	47	1	35	3	Y	60	55	1			111
						1	4	66	9							
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	67	1	31	3	Y	71	81	1			101
						78	9									
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	4	154	9	Y	140	142	1			99
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	82	1	56	3	Y	117	100	1			116
						1	4	129	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

10	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	3			Y	-0-					54
11	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6410	3	95	9	Y	86	89	1			51
12	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7000	3	165	9	Y	150	158	1			43
*01	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	8760	3	147	9	Y	134	131	1			46
*02	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6618	3	33	4	Y	142	145	1			43
						156	9									
03	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7735	3	166	9	Y	151	150	1			44

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	202	168	1			179
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	55	119	1			115
12	682 N	136	-0-	-546	-0-	28	1	38	3	Y	62	60	1	1	8	116
						2	4	68	9							
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	76	1	56	3	Y	112	86	1			142
						123	9									
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	2	4	253	9	Y	230	209	1			163
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	59	1	3	4	Y	181	165	1			179
						199	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4080	3	1	9	N	1	1	8			86
11	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	3			N	-0-					86
12	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	3			N	-0-					86
*01	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	3			N	-0-					86
*02	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5058	3	26	4	N	-0-					86
03	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4450	3	19	4	N	89	89	1			86
						98	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

10	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	3			N	-0-					133
11	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	3			N	-0-					133
12	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	3			N	-0-					133
*01	10199 X	9384	-0-	-815	-0-	9384	3			N	-0-					133
*02	9212 X	7736	-0-	-1476	-0-	7699	3	33	4	N	4					137
						4	9									
03	10199 X	8777	-0-	-1422	-0-	8658	3	119	9	N	108	108	1			137

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3792	3	139	9	Y	126	152	1	88
11		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3192	3	135	9	Y	123	146	1	65
12		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3641	3	183	9	Y	166	156	1	75
01		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	3747	3	351	9	Y	319	299	1	95
*02		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	3701	3	76	4	Y	293	164	1	224
							322	9							
03		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	3932	3	186	9	Y	169	168	1	225

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661															
10		2387 X	66	-0-	-2321	-0-	66	3			N	-0-			75
11		1410 X	294	-0-	-1116	-0-	292	3	2	9	N	2			77
12		1457 X	431	-0-	-1026	-0-	431	3			N	-0-			77
01		186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			77
*02		280 X	146	-0-	-134	-0-	138	3	8	4	N	-0-			77
03		434 X	50	-0-	-384	-0-	50	3			N	-0-			77

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621															
10		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			Y	-0-			58
11		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3911	3	27	4	Y	104	101	1	61
							114	9							
12		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5717	3	262	9	Y	238	230	1	69
01		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6749	3	209	9	Y	190	193	1	66
*02		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5447	3	49	4	Y	226	223	1	69
							249	9							
03		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	5981	3	255	9	Y	232	233	1	68

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607															
10		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1911	3	22	9	Y	20	38	1	14
11		1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1644	3	21	9	Y	19	23	1	10
12		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1653	3	26	9	Y	24	23	1	11
*01		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1809	3	52	9	Y	47	44	1	14
*02		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1771	3	16	4	Y	45	25	1	34
							50	9							
03		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1835	3	26	9	Y	24	25	1	33

FORREST WHEELER 4 WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11962 - 16912															
10		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1509	3	180	9	Y	164	151	0	-0-
11		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1707	3	191	9	Y	174	163	0	-0-
12		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1711	3	194	9	Y	176	172	0	-0-
*01		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1737	3	162	9	Y	147	147	0	-0-
*02		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1330	3	2	4	Y	95	95	0	-0-
							105	9							
03		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1704	3	4	4	Y	109	103	0	-0-
							120	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	2263 X	2181	-0-	-82	-0-	2028	3	153	9	Y	139	140	1	65
11	2460 X	2126	-0-	-334	-0-	1983	3	143	9	Y	130	77	1	118
12	2542 X	2144	-0-	-398	-0-	1989	3	155	9	Y	141	224	1	35
*01	2542 X	2178	-0-	-364	-0-	2029	3	149	9	Y	135	129	1	41
*02	2156 X	1836	-0-	-320	-0-	1678	3	18	4	Y	127	72	1	96
						140	9							
03	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2129	3	237	9	Y	215	214	1	97

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537														
*08	117924 X	39948	-0-	-77976	-0-	35302	3	4646	9	Y	4224	4223	0	63
09	84210 X	32865	-0-	-51345	-0-	29268	3	389	4	Y	2916	2551	0	75
						3208	9							
10	64294 X	45805	-0-	-18489	-0-	41276	3	4529	9	Y	4117	3940	0	64
11	62220 X	36126	-0-	-26094	-0-	31728	3	118	4	Y	3891	3007	0	25
						4280	9							
12	49631 X	33036	-0-	-16595	-0-	29911	3	3125	9	Y	2841	2072	0	65
*01	43865 X	32422	-0-	-11443	-0-	30324	3	2098	9	Y	1907	1759	0	31
*02	41384 X	35506	-0-	-5878	-0-	33690	3	111	4	Y	1550	1545	0	36
						1705	9							
03	45818 X	31263	-0-	-14555	-0-	29334	3	4	4	Y	1750	1656	0	39
						1925	9							

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	27	1	20
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	42	29	1	33
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	44	52	0	25
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	194	1	1539	3	N	64	23	0	23
						70	9							
*02	2800 N	2971	-0-	171	171	399	1	2532	3	N	36	31	1	28
						40	9							
03	171 N	-0-	-0-	-171	-0-					N	62	72	0	18

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11372 - 18193														
*05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	24	1	1534	3	Y	413	163	0	267
						454	9					9	8	
*06	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	31	1	2093	3	Y	382	165	0	223
						420	9					3	8	
07	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	34	1	2308	3	Y	464	201	0	301
						510	9							
08	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2482	3	316	9	Y	287	107	0	373
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1936	3	62	9	Y	56	1	8	428
10	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	1456	3	1172	9	Y	1065	396	1	1096
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	1148	3	44	4	Y	870	577	0	1037
						957	9							
12	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2127	3	427	9	Y	388	227	0	1093
												1	8	
01	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2283	3	448	9	Y	407	345	0	1000
*02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1593	3	404	9	Y	367	221	0	1036
03	619 X	619	-0-	-0-	-0-	419	3	200	9	Y	182	225	0	993

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203														
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		
10		11563 X	9720	-0-	-1843	-0-	9632 3	88 9	N	80		133		
11		13230 X	7367	-0-	-5863	-0-	7288 3	79 9	N	72		205		
12		13671 X	11358	-0-	-2313	-0-	11335 3	23 9	N	21		226		
*01		13671 X	9928	-0-	-3743	-0-	9839 3	89 9	N	81	169 1	138		
*02		10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	9900 3	183 4	N	38	142 1	34		
							42 9							
03		11346 X	9808	-0-	-1538	-0-	9808 3		N	-0-		34		

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179														
*04		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	26 1	1442 3	Y	523	369 0	205 1	242	
							575 9				7 8			
*05		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	24 1	1534 3	Y	531	210 0	208 1	344	
							584 9				11 8			
*06		1350 N	933	-0-	-417	-0-	7 1	461 3	Y	423	213 0	300 1	242	
							465 9				12 8			
07		1395 N	717	-0-	-678	-0-	7 1	508 3	Y	184	143 0	163 1	120	
							202 9							
08		1395 N	673	-0-	-722	-0-	546 3	127 9	Y	115	43 0	43 1	131	
											18 8			
09		930 N	489	-0-	-441	-0-	426 3	63 9	Y	57	18 8		170	
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	320 3	469 9	Y	426	157 1	12 8	427	
11		720 N	658	-0-	-62	-0-	253 3	22 4	Y	348	232 0	138 1	415	
							383 9							
12		744 N	640	-0-	-104	-0-	468 3	172 9	Y	156	91 0	42 1	369	
											69 8			
01		775 N	681	-0-	-94	-0-	502 3	179 9	Y	163	138 0	45 1	400	
*02		616 N	511	-0-	-105	-0-	350 3	161 9	Y	146	88 0	44 1	414	
03		620 N	172	-0-	-448	-0-	92 3	80 9	Y	73	90 0		397	

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805														
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	480 1	698 3	N	230	155 1		234	
							253 9							
11		847 N	847	-0-	-0-	-0-	534 1	83 3	N	173			407	
							40 4	190 9						
12		1023 N	931	-0-	-92	-0-	475 1	195 3	N	237			644	
							261 9							
01		1426 N	1138	-0-	-288	-0-	382 1	348 3	N	371	572 1		443	
							408 9							
*02		784 N	518	-0-	-266	-0-	270 1	39 4	N	190	190 1		443	
							209 9							
03		930 N	484	-0-	-446	-0-	250 1	22 4	N	193	193 1		443	
							212 9							

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			8	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26			34	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	11 1		24	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18 1		6	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30			36	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10161 3	273 9	Y	248	129 0		349
11		19679 X	19679	-0-	-0-	-0-	18735 3	35 4	Y	826	510 0	182 1	483
							909 9						
12		19577 X	19577	-0-	-0-	-0-	19059 3	19 4	Y	454	450 0		487
							499 9						
*01		20434 X	20434	-0-	-0-	-0-	19936 3	498 9	Y	453	152 0	299 1	489
*02		28672 X	28672	-0-	-0-	-0-	27931 3	26 4	Y	650	451 0	160 1	528
							715 9						
03		26625 X	26625	-0-	-0-	-0-	26066 3	25 4	Y	485	496 0		517
							534 9						
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622													
10		2201 N	2125	-0-	-76	-0-	2122 3	3 9	N	3			260
11		2490 N	1814	-0-	-676	-0-	1811 3	3 9	N	3			263
12		1953 N	1063	-0-	-890	-0-	1063 3		N	-0-			263
01		2139 N	1545	-0-	-594	-0-	1448 3	97 9	N	88	190 1		161
*02		1680 N	1480	-0-	-200	-0-	1469 3	5 4	N	5			166
							6 9						
03		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1070 3	3 4	N	-0-			166
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14334 - 18825													
10		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737 3		N	-0-			27
11		690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			27
12		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667 3		N	-0-			27
01		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221 3		N	-0-			27
*02		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517 3		N	-0-			27
03		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2237 3	12 4	N	-0-			27
FORREST WHEELER 11 WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12148 - 17285													
10		2449 X	862	-0-	-1587	-0-	486 3	376 9	Y	342	312 0	30 1	-0-
11		2370 X	789	-0-	-1581	-0-	427 3	362 9	Y	329	297 0	32 1	-0-
12		4247 X	633	-0-	-3614	-0-	314 3	319 9	Y	290	290 0		-0-
*01		4247 X	663	-0-	-3584	-0-	310 3	353 9	Y	321	258 0	63 1	-0-
*02		3836 X	569	-0-	-3267	-0-	261 3	22 4	Y	260	231 0	29 1	-0-
							286 9						
03		868 X	534	-0-	-334	-0-	213 3	321 9	Y	292	260 0	32 1	-0-
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110													
10		403 N	244	-0-	-159	-0-	40 3	204 9	Y	185	189 1		201
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	212 3	14 4	Y	242	106 0	63 1	272
							266 9						
12		434 N	267	-0-	-167	-0-	183 3	84 9	Y	76	59 0	27 1	261
							1 8						
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	172 3	198 9	Y	180	83 0	27 1	323
*02		448 N	143	-0-	-305	-0-	81 3	62 9	Y	56	71 0	35 1	273
03		248 N	159	-0-	-89	-0-	28 3	131 9	Y	119	59 0		333

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		604 N	604	-0-	-0-	-0-	455	3	149	9	Y	135	65	0	82
11		780 N	585	-0-	-195	-0-	509	3	1	4	Y	68	64	0	56
							75	9							
12		651 N	375	-0-	-276	-0-	232	3	2	4	Y	128	55	1	129
							141	9							
*01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	81	154	0	56
*02		560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	1	7	0	1
03		372 N	85	-0-	-287	-0-	2	4	83	9	Y	75	15	0	61
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675															
10		8835 X	7279	-0-	-1556	-0-	7218	3	61	9	Y	55	55	1	-0-
11		10620 X	5727	-0-	-4893	-0-	5661	3	66	9	Y	60	60	1	-0-
12		10974 X	8385	-0-	-2589	-0-	8316	3	69	9	Y	63	63	1	-0-
*01		10974 X	8925	-0-	-2049	-0-	8859	3	66	9	Y	60	60	1	-0-
*02		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6820	3	26	4	Y	61	61	1	-0-
							67	9							
03		8370 X	7169	-0-	-1201	-0-	7169	3			Y	-0-			-0-
LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444															
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	259	3	57	9	Y	52	26	0	32
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	530	3	29	9	Y	26	25	0	22
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	268	3	1	4	Y	41	21	1	42
							45	9							
*01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	181	99	0	124
*02		532 N	211	-0-	-321	-0-	1	4	210	9	Y	191	58	0	148
03		310 N	141	-0-	-169	-0-	1	4	140	9	Y	127	112	0	103
STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357															
10		40393 X	37272	-0-	-3121	-0-	33812	3	3460	9	Y	3145	2968	0	64
11		39090 X	30645	-0-	-8445	-0-	26972	3	123	4	Y	3227	2317	0	25
							3550	9							
12		36549 X	29160	-0-	-7389	-0-	26261	3	2899	9	Y	2635	1824	0	69
*01		35247 X	29626	-0-	-5621	-0-	27596	3	2030	9	Y	1845	1685	0	33
*02		33656 X	32037	-0-	-1619	-0-	30410	3	122	4	Y	1368	1362	0	39
							1505	9							
03		37262 X	27870	-0-	-9392	-0-	26269	3	3	4	Y	1453	1353	0	42
							1598	9							
LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209															
10		2511 X	31	-0-	-2480	-0-	23	3	8	9	Y	7			206
11		2430 X	1155	-0-	-1275	-0-	1126	3	29	9	Y	26			232
12		3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	2949	3	1	4	Y	47	71	1	208
							52	9							
01		3100 N	4121	-0-	1021	1021	4065	3	56	9	Y	51	157	1	102
*02		2257 N	1236	-0-	-1021	-0-	1203	3	33	9	Y	30			132
03		2511 N	1021	-0-	-1490	-0-	1021	3			Y	-0-			132

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912														
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			
10	2325 X	1881	-0-	-444	-0-	1831	3	50	9	Y	45	106	0	128
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2224	3	9	4	Y	100	113	0	58
						110	9							
12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2239	3	4	4	Y	54	54	0	58
						59	9							
01	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2525	3	54	9	Y	49	18	0	54
*02	2184 X	2047	-0-	-137	-0-	1993	3	2	4	Y	47	50	0	38
						52	9							
03	2418 X	2188	-0-	-230	-0-	2141	3	3	4	Y	40	36	0	42
						44	9							

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215														
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	378	3	691	9	Y	628	285	0	383
11	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	606	3	6	4	Y	363	297	0	303
						399	9							
12	1147 N	567	-0-	-580	-0-	256	3	4	4	Y	279	297	1	285
						307	9							
*01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	376	403	0	258
*02	952 N	440	-0-	-512	-0-	1	4	439	9	Y	399	121	0	310
03	558 N	407	-0-	-151	-0-	7	4	400	9	Y	364	253	0	295

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235														
10	3472 X	2218	-0-	-1254	-0-	2218	3			Y	-0-			136
11	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			Y	-0-			136
12	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3			Y	-0-			136
01	4340 X	3257	-0-	-1083	-0-	3168	3	89	9	Y	81	150	1	67
*02	3920 X	3030	-0-	-890	-0-	3022	3	8	4	Y	-0-			67
03	4340 X	3163	-0-	-1177	-0-	3056	3	107	4	Y	-0-			67

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000														
10	248 N	139	-0-	-109	-0-	139	3			Y	-0-			22
11	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-			22
12	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-			22
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1666	3	120	9	Y	109	40	1	91
*02	1708 N	1324	-0-	-384	-0-	1316	3	8	4	Y	-0-			91
03	1891 N	893	-0-	-998	-0-	886	3	7	4	Y	-0-			91

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11470 - 16107														
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-			-0-
11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-			-0-
12	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	3	1	1241	3	Y	-0-			-0-
01	3100 N	4273	-0-	1173	1173	23	1	4250	3	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	2663	-0-	-137	1036	17	1	2646	3	Y	-0-			-0-
03	2995 X	1959	-0-	-1036	-0-	12	1	1947	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		9641 X	8451	-0-	-1190	-0-	8258	3	193	9	N	175	175	1	88
11		10710 X	6088	-0-	-4622	-0-	6088	3			N	-0-			88
12		11067 X	6777	-0-	-4290	-0-	6777	3			N	-0-			88
01		11067 X	7332	-0-	-3735	-0-	7332	3			N	-0-			88
*02		9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9624	3	46	4	N	185	185	1	88
							204	9							
03		9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	9090	3	22	9	N	20	20	1	88
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449															
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	53	3	87	9	Y	79	40	0	32
11		420 N	162	-0-	-258	-0-	78	3	84	9	Y	76	44	0	64
12		992 N	186	-0-	-806	-0-	129	3	57	9	Y	52	37	0	31
													1	8	
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	110	3	32	9	Y	29	31	1	29
*02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	3			32
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	26	32	0	20
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490															
10		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1306	3	36	9	N	33	72	1	40
11		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1166	3	77	9	N	70			110
12		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1097	3	56	9	N	51	74	1	87
01		1023 N	893	-0-	-130	-0-	893	3			N	-0-			87
*02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	980	3	34	4	N	34	74	1	47
							37	9							
03		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-			47
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406															
10		1550 N	1446	-0-	-104	-0-	1391	3	55	9	N	50	117	1	62
11		1650 N	1364	-0-	-286	-0-	1244	3	120	9	N	109			171
12		1488 N	1255	-0-	-233	-0-	1170	3	85	9	N	77	114	1	134
01		1457 N	1062	-0-	-395	-0-	1062	3			N	-0-			134
*02		1260 N	1226	-0-	-34	-0-	1140	3	21	4	N	59	115	1	78
							65	9							
03		1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-			78
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072															
10		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2121	3	436	9	Y	396	385	1	81
11		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1365	3	619	9	Y	563	561	1	83
12		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	1546	3	518	9	Y	471	463	1	91
01		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	1650	3	372	9	Y	338	334	1	95
*02		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1009	3	6	4	Y	170	167	1	98
							187	9							
03		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2536	3	186	9	Y	169	169	1	98

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
FORREST WHEELER 10		WELL #: 10H		RRCID -> 273450		COMPL. DATE 07/24/2013			TOTAL DEPTH 12005 PERF.12167 - 17288							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2077	3	171	9	Y	155	125	0	30	1	-0-
11	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1808	3	172	9	Y	156	124	0	32	1	-0-
12	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1515	3	147	9	Y	134	132	0	2	8	-0-
*01	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1538	3	220	9	Y	200	137	0	63	1	-0-
*02	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1358	3	2	4	Y	172	143	0	29	1	-0-
						189	9									
03	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1460	3	176	9	Y	160	128	0	32	1	-0-
JC MARTIN		WELL #: 42H		RRCID -> 273480		COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH 10145 PERF.10230 - 14682							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
JC MARTIN		WELL #: 21H		RRCID -> 273503		COMPL. DATE 04/06/2014			TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 273535		COMPL. DATE 10/30/2013			TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021							
10	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2166	3	152	9	Y	138	149	1			28
11	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1682	3	201	9	Y	183	184	1			27
12	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1472	3	105	9	Y	95	104	1			18
01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1383	3	55	9	Y	50	54	1			14
*02	868 X	637	-0-	-231	-0-	615	3	1	4	Y	19	22	1			11
						21	9									
03	961 X	860	-0-	-101	-0-	839	3	21	9	Y	19	19	1			11
STS C		WELL #: 46H		RRCID -> 273558		COMPL. DATE 03/27/2014			TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900							
10	2170 X	406	-0-	-1764	-0-	54	3	352	9	Y	320	173	0			252
11	2100 X	188	-0-	-1912	-0-	41	3	147	9	Y	134	189	1			197
12	2046 N	332	-0-	-1714	-0-	125	3	207	9	Y	188	191	1			194
01	403 N	334	-0-	-69	-0-	173	3	161	9	Y	146	188	1			152
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	211	3	11	4	Y	207	196	0			163
						228	9									
03	341 N	227	-0-	-114	-0-	19	3	208	9	Y	189	189	0			163
DONNELL B		WELL #: 5H		RRCID -> 273559		COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245							
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*02	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-	65	1			44
03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2429	3	66	9	Y	60	80	1			24

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
LOWE		WELL #: 19H		RRCID -> 273561		COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	1953 X	35	-0-	-1918	-0-	27	3	8	9	Y	7				333	
11	1890 X	919	-0-	-971	-0-	890	3	29	9	Y	26				359	
12	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5449	3	145	9	Y	132	110	1		381	
01	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2598	3	340	9	Y	309	288	1		402	
*02	970 X	970	-0-	-0-	-0-	937	3	33	9	Y	30				432	
03	3317 X	1038	-0-	-2279	-0-	1038	3			Y	-0-				432	

LOWE		WELL #: 18H		RRCID -> 273564		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108							
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	76	3	178	9	N	162	55	0	107	1	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	160	3	65	9	N	59	59	0			-0-
12	465 N	275	-0-	-190	-0-	206	3	69	9	N	63	63	0			-0-
*01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	606	3	67	9	N	61	61	0			-0-
*02	224 N	176	-0-	-48	-0-	106	3	3	4	N	61	61	0			-0-
						67	9									
03	248 N	204	-0-	-44	-0-	103	3	101	9	N	92	30	0	62	1	-0-

DONNELL A		WELL #: 31H		RRCID -> 273571		COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537							
10	1457 N	1192	-0-	-265	-0-	1017	3	175	9	Y	159	83	0	160	1	102
11	1410 N	762	-0-	-648	-0-	627	3	135	9	Y	123	81	0			144
12	1457 N	542	-0-	-915	-0-	474	3	68	9	Y	62	77	0			129
01	1178 N	515	-0-	-663	-0-	344	3	171	9	Y	155	144	0			140
*02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	627	3	164	9	Y	149	78	0	78	1	133
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	548	3	81	9	Y	74	75	0			132

DONNELL A		WELL #: 32H		RRCID -> 273574		COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500							
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	521	3	230	9	Y	209	104	0	177	1	133
11	630 N	530	-0-	-100	-0-	325	3	205	9	Y	186	107	0			212
12	651 N	489	-0-	-162	-0-	353	3	136	9	Y	124	114	0			222
01	651 N	444	-0-	-207	-0-	201	3	243	9	Y	221	243	0			200
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	367	3	1	4	Y	224	113	0	111	1	200
						246	9									
03	496 N	440	-0-	-56	-0-	315	3	125	9	Y	114	113	0			201

LOWE		WELL #: 5H		RRCID -> 273576		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089							
*06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	3	1	216	3	N	57	56	0	1	8	-0-
						63	9									
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	N	114	44	0	70	1	-0-
						125	9									
08	341 N	80	-0-	-261	-0-	44	3	36	9	N	33	33	0			-0-
09	270 N	132	-0-	-138	-0-	111	3	21	9	N	19	19	0			-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	107	3	119	9	N	108	27	0	81	1	-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	196	3	84	9	N	76	76	0			-0-
12	496 N	309	-0-	-187	-0-	225	3	84	9	N	76	74	0	2	8	-0-
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	358	3	65	9	N	59	59	0			-0-
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	273	3	1	4	N	65	65	0			-0-
						72	9									
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	101	3	143	9	N	130	68	0	62	1	-0-

STS		WELL #: 24H		RRCID -> 273579		COMPL. DATE 12/19/2013			TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2542 X	2485	-0-	-57	-0-	2418	3	67	9	Y	61	119	0		154
11	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2742	3	11	4	Y	123	137	0	68 1	72
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	135	9								
						2595	3	5	4	Y	63	67	0		68
						69	9								
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3196	3	70	9	Y	64	21	0	42 1	69
*02	2688 X	2521	-0-	-167	-0-	2456	3	1	4	Y	58	64	0	16 1	47
						64	9								
03	2976 X	2730	-0-	-246	-0-	2670	3	5	4	Y	50	44	0		53
						55	9								

FORREST WHEELER 5 WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703															
10	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1457	3	288	9	Y	262	40	0	222 1	-0-
11	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	1859	3	3	4	Y	220	220	1		-0-
						242	9								
12	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	1866	3	2	4	Y	263	178	0	85 1	-0-
						289	9								
*01	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	1869	3	385	9	Y	350	350	0		-0-
*02	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	1749	3	3	4	Y	239	239	0		-0-
						263	9								
03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2019	3	4	4	Y	365	224	0	141 1	-0-
						402	9								

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462															
10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-				130
11	4740 X	4228	-0-	-512	-0-	4228	3			N	-0-				130
12	4929 X	4272	-0-	-657	-0-	4272	3			N	-0-				130
01	4929 X	3576	-0-	-1353	-0-	3576	3			N	-0-				130
*02	4452 X	3215	-0-	-1237	-0-	3189	3	26	4	N	-0-				130
03	4619 X	3513	-0-	-1106	-0-	3457	3	56	9	N	51	141	1		40

FORREST WHEELER 13 WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12151 - 17202															
10	128 X	128	-0-	-0-	-0-	55	3	73	9	Y	66	36	0	30 1	-0-
11	126 X	126	-0-	-0-	-0-	50	3	76	9	Y	69	37	0	32 1	-0-
12	77 X	77	-0-	-0-	-0-	37	3	40	9	Y	36	36	0		-0-
*01	164 X	164	-0-	-0-	-0-	42	3	122	9	Y	111	48	0	63 1	-0-
*02	114 X	114	-0-	-0-	-0-	35	3	1	4	Y	71	42	0	29 1	-0-
						78	9								
03	109 X	109	-0-	-0-	-0-	24	3	85	9	Y	77	45	0	32 1	-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859															
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
WHEELER 2		WELL #: 4H		RRCID -> 274048		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 12871		PERF.12820 - 17843			
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
10	3317 X	2900	-0-	-417	-0-	2887	3	10	4	Y	3		129
11	3600 X	3153	-0-	-447	-0-	3153	3			Y	-0-		129
12	3720 X	2745	-0-	-975	-0-	2677	3	68	9	Y	62	114 1	77
01	3720 X	2501	-0-	-1219	-0-	2428	3	73	9	Y	66		143
*02	2940 X	1581	-0-	-1359	-0-	1545	3	36	4	Y	-0-	102 1	41
03	3255 X	2568	-0-	-687	-0-	2523	3	45	9	Y	41		-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5		WELL #: 2H		RRCID -> 274514		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 11114		PERF.11230 - 17480			
10	11966 X	9737	-0-	-2229	-0-	9608	3	129	9	Y	117	117 1	-0-
11	11580 X	7588	-0-	-3992	-0-	7452	3	136	9	Y	124	124 1	-0-
12	11966 X	10105	-0-	-1861	-0-	9966	3	139	9	Y	126	126 1	-0-
*01	36674 X	36674	-0-	-0-	-0-	36529	3	145	9	Y	132	132 1	-0-
*02	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	9418	3	67	4	Y	136	136 1	-0-
03	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	3			Y	-0-		-0-

DONNELL-MULHOLLAND UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274587		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11959 - 17497			
10	1612 N	1209	-0-	-403	-0-	802	3	407	9	N	370	370 1	198
11	1590 N	1376	-0-	-214	-0-	1123	3	44	4	N	190	190 1	198
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	209	9	994	3	N	383	382 1	1 8 198
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	421	9	921	3	N	385	385 1	198
*02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	785	3	218	4	N	577	577 1	198
03	1488 N	1253	-0-	-235	-0-	635	9	853	3	N	364	364 1	198

DONNELL B		WELL #: 6H		RRCID -> 274677		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 11837		PERF.11836 - 17950			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
*02	T. A.	1235	-0-	1235	1235	1235	3			Y	-0-	17 1	11
03	T. A.	2231	-0-	2231	3466	2164	3	67	9	Y	61	48 1	24

NICHOLS MCTEE UNIT 1		WELL #: 3H		RRCID -> 274702		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12579		PERF.12580 - 17337			
10	2046 N	1822	-0-	-224	-0-	1822	3			N	-0-		138
11	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	1470	3	419	9	N	381	381 1	138
12	1736 N	550	-0-	-1186	-0-	550	3			N	-0-		138
01	1829 N	1208	-0-	-621	-0-	1208	3			N	-0-		138
*02	1764 N	585	-0-	-1179	-0-	346	3	30	4	N	190	190 1	138
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	209	9			N	-0-		138

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735																	
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		
10		9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	70	1	9035	3	Y	-0-			202		
11		9360 X	8354	-0-	-1006	-0-	71	1	8283	3	Y	-0-			202		
12		12586 X	9487	-0-	-3099	-0-	54	1	9433	3	Y	-0-			202		
*01		12586 X	9514	-0-	-3072	-0-	60	1	9413	3	Y	37	37	1	202		
							41	9									
*02		9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	71	1	9838	3	Y	-0-			202		
							1	4									
03		6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	77	1	6708	3	Y	-0-			202		
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10883 - 14421																	
10		8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	63	1	8500	3	Y	94	47	0	47	1	-0-
							103	9									
11		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	66	1	6971	3	Y	170	47	0	71	1	52
							22	4	187	9							
12		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	66	1	7116	3	Y	-0-	47	0			5
*01		6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	71	1	6304	3	Y	140	145	0			-0-
							154	9									
*02		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	65	1	6285	3	Y	96	47	0	49	1	-0-
							7	4	106	9							
03		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	71	1	4935	3	Y	46	46	0			-0-
							4	4	51	9							
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800																	
10		9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	76	1	9686	3	Y	-0-					202
11		8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	76	1	8880	3	Y	-0-					202
12		10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	57	1	10113	3	Y	-0-					202
*01		10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	64	1	10091	3	Y	37	37	1			202
							41	9									
*02		10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	76	1	10547	3	Y	-0-					202
							1	4									
03		7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	82	1	7191	3	Y	-0-					202
JC MARTIN 17 WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10785 - 18028																	
10		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	63	1	8017	3	Y	-0-					202
11		8340 X	7413	-0-	-927	-0-	63	1	7350	3	Y	-0-					202
12		11191 X	8419	-0-	-2772	-0-	48	1	8371	3	Y	-0-					202
01		11191 X	8447	-0-	-2744	-0-	53	1	8353	3	Y	37	37	1			202
							41	9									
*02		8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	63	1	8730	3	Y	-0-					202
							1	4									
03		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	68	1	5952	3	Y	-0-					202
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362																	
10		12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	11946	3	227	9	Y	206	220	1			85
11		12930 X	7464	-0-	-5466	-0-	7288	3	176	9	Y	160	121	1			124
12		13361 X	12709	-0-	-652	-0-	12376	3	333	9	Y	303	240	1			187
*01		13361 X	9115	-0-	-4246	-0-	8899	3	216	9	Y	196	279	1			104
*02		11004 X	8667	-0-	-2337	-0-	8456	3	57	4	Y	140	205	1			39
							154	9									
03		12710 X	10438	-0-	-2272	-0-	10184	3	254	9	Y	231	228	1			42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705																	
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					
10		11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	11539	3	119	9	Y	108	162	1	45		
11		14670 X	8289	-0-	-6381	-0-	8181	3	108	9	Y	98	67	1	76		
12		15159 X	13187	-0-	-1972	-0-	12998	3	189	9	Y	172	142	1	106		
*01		15159 X	13038	-0-	-2121	-0-	12837	3	201	9	Y	183	192	1	97		
*02		12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	12243	3	44	4	Y	111	177	1	31		
							122	9									
03		13175 X	12517	-0-	-658	-0-	12350	3	167	9	Y	152	155	1	28		
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10891 - 16534																	
10		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	35	1	4450	3	Y	-0-			202		
11		4710 X	4114	-0-	-596	-0-	35	1	4079	3	Y	-0-			202		
12		6200 X	4672	-0-	-1528	-0-	26	1	4646	3	Y	-0-			202		
01		6200 X	4707	-0-	-1493	-0-	30	1	4636	3	Y	37	37	1	202		
							41	9									
*02		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	35	1	4845	3	Y	-0-			202		
							1	4									
03		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	38	1	3303	3	Y	-0-			202		
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174																	
10		8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	63	1	8500	3	Y	94	47	0	47	1	-0-
							103	9									
11		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	66	1	6971	3	Y	170	47	0	71	1	52
							22	4	187	9							
12		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	66	1	7116	3	Y	-0-	47	0			5
*01		6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	71	1	6304	3	Y	140	145	0			-0-
							154	9									
*02		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	65	1	6285	3	Y	96	47	0	49	1	-0-
							7	4	106	9							
03		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	71	1	4935	3	Y	46	46	0			-0-
							4	4	51	9							
JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10888 - 17158																	
10		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	60	1	7705	3	Y	-0-					202
11		8010 X	7125	-0-	-885	-0-	61	1	7064	3	Y	-0-					202
12		10757 X	8091	-0-	-2666	-0-	46	1	8045	3	Y	-0-					202
01		10757 X	8120	-0-	-2637	-0-	51	1	8028	3	Y	37	37	1			202
							41	9									
*02		8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	60	1	8390	3	Y	-0-					202
							1	4									
03		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	65	1	5721	3	Y	-0-					202

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS B		WELL #: 61H		RRCID -> 276671		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427			
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
*05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	18	1	1222	3	Y	189	180 0 9 8 -0-
						208	9					
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	11	1	819	3	Y	61	61 0 -0-
						67	9					
07	1147 N	922	-0-	-225	-0-	12	1	840	3	Y	64	64 0 -0-
						70	9					
08	1426 N	810	-0-	-616	-0-	681	3	129	9	Y	117	117 0 -0-
09	870 N	833	-0-	-37	-0-	700	3	133	9	Y	121	121 0 -0-
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1128	3	102	9	Y	93	93 0 -0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	996	3	109	9	Y	99	99 0 -0-
12	1457 N	863	-0-	-594	-0-	697	3	166	9	Y	151	151 0 -0-
*01	1178 N	765	-0-	-413	-0-	594	3	171	9	Y	155	155 0 -0-
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	366	3	131	9	Y	119	119 0 -0-
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	467	3	158	9	Y	144	144 0 -0-

FORREST WHEELER 8		WELL #: 8H		RRCID -> 276684		COMPL. DATE 03/02/2015			TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026			
*04	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	73	1	3336	3	Y	741	408 0 332 1 -0-
						3	4	815	9			1 8
05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	62	1	2277	3	Y	619	328 0 291 1 -0-
						1	4	681	9			
*06	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	88	1	3623	3	Y	742	430 0 311 1 -0-
						2	4	816	9			1 8
07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	75	1	3310	3	Y	330	330 0 -0-
						363	9					
08	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	34	1	3620	3	Y	331	331 0 -0-
						364	9					
09	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	27	1	3364	3	Y	286	286 0 -0-
						315	9					
10	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	22	1	2781	3	Y	301	271 0 30 1 -0-
						331	9					
11	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	22	1	2492	3	Y	258	226 0 32 1 -0-
						284	9					
12	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	27	1	3515	3	Y	386	386 0 -0-
						425	9					
*01	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	28	1	3045	3	Y	386	323 0 63 1 -0-
						425	9					
*02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	34	1	3166	3	Y	345	316 0 29 1 -0-
						2	4	380	9			
03	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	35	1	3068	3	Y	162	130 0 32 1 -0-
						4	4	178	9			

FORREST WHEELER 9		WELL #: 9H		RRCID -> 276685		COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014			
10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	29	1	3703	3	Y	604	574 0 30 1 -0-
						664	9					
11	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	26	1	2801	3	Y	575	543 0 32 1 -0-
						633	9					
12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	19	1	2442	3	Y	446	446 0 -0-
						491	9					
*01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	24	1	2638	3	Y	574	511 0 63 1 -0-
						631	9					
*02	427 X	427	-0-	-0-	-0-	2	1	204	3	Y	199	170 0 29 1 -0-
						2	4	219	9			
03	62 X	62	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	32	32 1 -0-
						35	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STS B		WELL #:		60H	RRCID ->	276688	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10978	- 16120			
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

10		1922 N	1471	-0-	-451	-0-	1220	3	251	9	Y	228	228	0	-0-
11		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1290	3	287	9	Y	261	261	0	-0-
12		2697 N	1171	-0-	-1526	-0-	874	3	297	9	Y	270	270	0	-0-
*01		1395 N	836	-0-	-559	-0-	593	3	243	9	Y	221	221	0	-0-
*02		1540 N	503	-0-	-1037	-0-	389	3	114	9	Y	104	104	0	-0-
03		1054 N	589	-0-	-465	-0-	589	3			Y	-0-			-0-

DONNELL A		WELL #:		9H	RRCID ->	276707	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	11386	PERF.11331	- 15952			
10		3875 X	2652	-0-	-1223	-0-	1103	1	1207	3	Y	311	108	0	203 1 -0-
							342	9							
11		3750 X	2414	-0-	-1336	-0-	1070	1	1000	3	Y	313	104	0	209 1 -0-
							344	9							
12		3875 X	1862	-0-	-2013	-0-	775	1	856	3	Y	210	210	0	-0-
							231	9							
01		3503 X	2565	-0-	-938	-0-	883	1	1212	3	Y	427	214	0	213 1 -0-
							470	9							
*02		3164 X	1060	-0-	-2104	-0-	831	1	229	4	Y	-0-			-0-
03		2666 X	1117	-0-	-1549	-0-	779	1	338	9	Y	307	208	0	99 1 -0-

STS B		WELL #:		57H	RRCID ->	276713	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	10519	PERF.10881	- 16449			
10		1178 N	998	-0-	-180	-0-	781	3	217	9	Y	197	197	0	-0-
11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1077	3	220	9	Y	200	200	0	-0-
12		1178 N	869	-0-	-309	-0-	693	3	176	9	Y	160	160	0	-0-
*01		930 N	547	-0-	-383	-0-	433	3	114	9	Y	104	104	0	-0-
*02		1260 N	62	-0-	-1198	-0-	41	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
03		806 N	114	-0-	-692	-0-	3	3	111	9	Y	101	101	1	-0-

DONNELL A		WELL #:		18H	RRCID ->	276754	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11278	- 16746			
10		3100 X	2114	-0-	-986	-0-	879	1	962	3	Y	248	86	0	162 1 -0-
							273	9							
11		3000 X	1924	-0-	-1076	-0-	852	1	797	3	Y	250	83	0	167 1 -0-
							275	9							
12		3100 X	1485	-0-	-1615	-0-	617	1	682	3	Y	169	168	0	1 8 -0-
							186	9							
01		2790 X	2044	-0-	-746	-0-	703	1	966	3	Y	341	171	0	170 1 -0-
							375	9							
*02		2520 X	880	-0-	-1640	-0-	662	1	218	4	Y	-0-			-0-
03		2108 X	891	-0-	-1217	-0-	620	1	271	9	Y	246	167	0	79 1 -0-

JC MARTIN		WELL #:		11H	RRCID ->	276761	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	10711	PERF.10806	- 15170			
10		8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	63	1	8500	3	Y	94	47	0	47 1 -0-
							103	9							
11		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	66	1	6971	3	Y	170	47	0	71 1 52
							22	4	187	9					
12		9889 X	7182	-0-	-2707	-0-	66	1	7116	3	Y	-0-	47	0	5
*01		9889 X	6529	-0-	-3360	-0-	71	1	6304	3	Y	140	145	0	-0-
							154	9							
*02		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	65	1	6285	3	Y	96	47	0	49 1 -0-
							7	4	106	9					
03		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	71	1	4935	3	Y	46	46	0	-0-
							4	4	51	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
FORREST WHEELER 14			WELL #:		14H	RRCID ->	276849	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	12174	PERF.	12148	- 17042
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

10	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	27	1	3420	3	Y	253	223	0	30 1 -0-
						278	9							
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	31	1	3412	3	Y	305	273	0	32 1 -0-
						336	9							
12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	24	1	3072	3	Y	249	249	0	-0-
						274	9							
*01	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	30	1	3186	3	Y	315	252	0	63 1 -0-
						347	9							
*02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	31	1	2887	3	Y	255	226	0	29 1 -0-
						1	4	281	9					
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	31	1	2758	3	Y	252	220	0	32 1 -0-
						2	4	277	9					

JC MARTIN			WELL #:		14H	RRCID ->	276990	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	11031	PERF.	10883	- 18022
10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	63	1	8500	3	Y	94	47	0	47 1 -0-
						103	9							
11	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	66	1	6971	3	Y	170	47	0	71 1 52
						22	4	187	9					
12	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	66	1	7116	3	Y	-0-	47	0	5
*01	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	71	1	6304	3	Y	140	145	0	-0-
						154	9							
*02	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	65	1	6285	3	Y	96	47	0	49 1 -0-
						7	4	106	9					
03	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	71	1	4935	3	Y	46	46	0	-0-
						4	4	51	9					

STS			WELL #:		39H	RRCID ->	277297	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL DEPTH	11372	PERF.	11151	- 15778
10	5053 X	4340	-0-	-713	-0-	2	1	4136	3	Y	184	184	0	-0-
						202	9							
11	4890 X	3497	-0-	-1393	-0-	4	1	3318	3	Y	159	159	0	-0-
						175	9							
12	6107 X	3397	-0-	-2710	-0-	4	1	3221	3	Y	156	156	0	-0-
						172	9							
*01	6107 X	3507	-0-	-2600	-0-	3	1	3333	3	Y	155	155	0	-0-
						171	9							
*02	5516 X	4319	-0-	-1197	-0-	4	1	4067	3	Y	217	170	0	47 1 -0-
						9	4	239	9					
03	4340 X	3725	-0-	-615	-0-	8	1	3427	3	Y	264	217	0	47 1 -0-
						290	9							

STS			WELL #:		41H	RRCID ->	277309	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	11375	PERF.	11123	- 15024
10	4619 X	3905	-0-	-714	-0-	1	1	3803	3	Y	92	92	0	-0-
						101	9							
11	4470 X	3137	-0-	-1333	-0-	4	1	3045	3	Y	80	80	0	-0-
						88	9							
12	5642 X	3045	-0-	-2597	-0-	4	1	2955	3	Y	78	78	0	-0-
						86	9							
*01	5642 X	3147	-0-	-2495	-0-	3	1	3058	3	Y	78	78	0	-0-
						86	9							
*02	5096 X	3877	-0-	-1219	-0-	3	1	3749	3	Y	109	85	0	24 1 -0-
						5	4	120	9					
03	3906 X	3375	-0-	-531	-0-	8	1	3222	3	Y	132	108	0	24 1 -0-
						145	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2821 X	2407	-0-	-414	-0-	1	1	2305	3	Y	92	92 0	-0-
						101	9						
11	2730 X	1938	-0-	-792	-0-	2	1	1848	3	Y	80	80 0	-0-
						88	9						
12	3410 X	1882	-0-	-1528	-0-	2	1	1794	3	Y	78	78 0	-0-
						86	9						
*01	3410 X	1944	-0-	-1466	-0-	2	1	1856	3	Y	78	78 0	-0-
						86	9						
*02	3080 X	2394	-0-	-686	-0-	2	1	2267	3	Y	109	85 0	24 1
						5	4	120	9				
03	2418 X	2069	-0-	-349	-0-	5	1	1919	3	Y	132	108 0	24 1
						145	9						

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

10	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	4	1	11032	3	Y	367	367 0	-0-
						404	9						
11	10680 X	9203	-0-	-1477	-0-	12	1	8841	3	Y	318	318 0	-0-
						350	9						
12	11036 X	8935	-0-	-2101	-0-	11	1	8581	3	Y	312	312 0	-0-
						343	9						
*01	11036 X	9231	-0-	-1805	-0-	9	1	8880	3	Y	311	311 0	-0-
						342	9						
*02	11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	10	1	10863	3	Y	435	340 0	95 1
						19	4	479	9				
03	11036 X	9856	-0-	-1180	-0-	22	1	9253	3	Y	528	433 0	95 1
						581	9						

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

10	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6045	3	598	9	Y	544	544 0	-0-
11	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4342	3	520	9	Y	473	473 0	-0-
12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	5726	3	316	9	Y	287	287 0	-0-
*01	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	6491	3	647	9	Y	588	588 0	-0-
*02	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5113	3	36	4	Y	206	206 0	-0-
						227	9						
03	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	1	1	6574	3	Y	478	446 0	32 1
						526	9						

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

10	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	5943	3	598	9	Y	544	544 0	-0-
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4280	3	516	9	Y	469	469 0	-0-
12	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5636	3	314	9	Y	285	285 0	-0-
*01	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	6396	3	641	9	Y	583	583 0	-0-
*02	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5029	3	36	4	Y	205	205 0	-0-
						226	9						
03	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	1	1	6461	3	Y	478	446 0	32 1
						526	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015													TOTAL DEPTH 11002	PERF.11190	- 16288	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	6908	3	598	9	Y	544	544	0	-0-		
11	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	4959	3	520	9	Y	473	473	0	-0-		
12	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	1	1	6553	3	Y	287	287	0	-0-		
*01	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	316	9	1	1	7417	3	Y	588	588	0	-0-
*02	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	647	9	5853	3	36	4	Y	206	206	0	-0-
03	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	227	9	1	1	7536	3	Y	478	446	0	32 1 -0-
						526	9									
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015													TOTAL DEPTH 10990	PERF.11266	- 15785	
10	4743 X	4001	-0-	-742	-0-	3403	3	598	9	Y	544	544	0	-0-		
11	4590 X	2976	-0-	-1614	-0-	2456	3	520	9	Y	473	473	0	-0-		
12	4743 X	3514	-0-	-1229	-0-	3198	3	316	9	Y	287	287	0	-0-		
*01	4743 X	4306	-0-	-437	-0-	3659	3	647	9	Y	588	588	0	-0-		
*02	4284 X	3111	-0-	-1173	-0-	2848	3	36	4	Y	206	206	0	-0-		
03	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	227	9	3634	3	526	9	Y	478	446	0	32 1 -0-
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015													TOTAL DEPTH 11039	PERF.11285	- 15928	
10	2480 X	2108	-0-	-372	-0-	1510	3	598	9	Y	544	544	0	-0-		
11	2400 X	1625	-0-	-775	-0-	1105	3	520	9	Y	473	473	0	-0-		
12	2480 X	1703	-0-	-777	-0-	1387	3	316	9	Y	287	287	0	-0-		
*01	2480 X	2277	-0-	-203	-0-	1630	3	647	9	Y	588	588	0	-0-		
*02	2240 X	1489	-0-	-751	-0-	1226	3	36	4	Y	206	206	0	-0-		
03	2108 X	2053	-0-	-55	-0-	227	9	1527	3	526	9	Y	478	446	0	32 1 -0-
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015													TOTAL DEPTH 10986	PERF.11344	- 15924	
10	4588 X	3874	-0-	-714	-0-	3276	3	598	9	Y	544	544	0	-0-		
11	4440 X	2886	-0-	-1554	-0-	2366	3	520	9	Y	473	473	0	-0-		
12	4588 X	3393	-0-	-1195	-0-	3077	3	316	9	Y	287	287	0	-0-		
*01	4588 X	4170	-0-	-418	-0-	3523	3	647	9	Y	588	588	0	-0-		
*02	4144 X	3003	-0-	-1141	-0-	2740	3	36	4	Y	206	206	0	-0-		
03	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	227	9	3492	3	526	9	Y	478	446	0	32 1 -0-
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018													TOTAL DEPTH 10908	PERF.11216	- 16305	
10	7285 X	5500	-0-	-1785	-0-	169	1	4894	3	Y	397	282	0	115 1 -0-		
11	7050 X	2596	-0-	-4454	-0-	437	9	92	1	2197	3	Y	279	153	0	126 1 -0-
12	7285 X	226	-0-	-7059	-0-	307	9	39	1	187	3	Y	-0-			-0-
*01	6138 X	364	-0-	-5774	-0-	36	1	36	1	211	3	Y	106	67	0	39 1 -0-
*02	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	117	9	189	1	6816	3	Y	301	123	0	178 1 -0-
03	5487 X	5329	-0-	-158	-0-	331	9	128	1	4564	3	Y	565	565	0	-0-
						15	4	622	9							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS B		WELL #: 50H		RRCID -> 284166		COMPL. DATE 04/14/2018		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10942 - 16680					
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			
10	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	956	1	6138	3	Y	552	552	0	-0-	
						607	9								
11	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	1019	1	5936	3	Y	493	493	0	-0-	
						542	9								
12	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	1018	1	5770	3	Y	402	402	0	-0-	
						442	9								
*01	7502 X	6107	-0-	-1395	-0-	798	1	4114	3	Y	1086	1086	0	-0-	
						1195	9								
*02	7140 X	262	-0-	-6878	-0-	53	3	209	9	Y	190	190	0	-0-	
03	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	878	1	7798	3	Y	538	538	0	-0-	
						592	9								

STS B		WELL #: 52H		RRCID -> 287167		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10654		PERF.11189 - 16976					
10	6851 X	4867	-0-	-1984	-0-	4475	3	392	9	Y	356	356	0	-0-	
11	7350 X	5045	-0-	-2305	-0-	4934	3	111	9	Y	101	101	0	-0-	
12	7812 X	5413	-0-	-2399	-0-	5405	3	8	9	Y	7	7	0	-0-	
01	7905 X	7152	-0-	-753	-0-	7128	3	24	9	Y	22	22	1	-0-	
*02	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7570	3	7	4	Y	108	108	0	-0-	
						119	9								
03	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7126	3	617	9	Y	561	522	0	39 1	-0-

STS B		WELL #: 53H		RRCID -> 287168		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10623		PERF.11139 - 16900					
10	8928 X	4826	-0-	-4102	-0-	4307	3	519	9	Y	472	472	0	-0-	
11	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	6464	3	1018	9	Y	925	925	0	-0-	
12	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	6862	3	139	9	Y	126	126	0	-0-	
*01	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6951	3	44	9	Y	40	18	0	22 1	-0-
*02	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7384	3	5	4	Y	123	123	0	-0-	
						135	9								
*03	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	6493	3	619	9	Y	563	524	0	39 1	-0-

FORREST WHEELER 19		WELL #: 19H		RRCID -> 287475		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11914		PERF.12226 - 17437					
10	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5064	3	128	9	Y	116	116	0	-0-	
11	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3819	3	70	9	Y	64	64	0	-0-	
12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3340	3	133	9	Y	121	76	0	45 1	-0-
*01	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3398	3	177	9	Y	161	161	0	-0-	
*02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4391	3	5	4	Y	375	309	0	66 1	-0-
						413	9								
03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3879	3	176	9	Y	160	160	0	-0-	

FORREST WHEELER 21		WELL #: 21H		RRCID -> 287480		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11985		PERF.12357 - 17449					
10	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	5504	3	771	9	Y	701	701	0	-0-	
11	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	4452	3	580	9	Y	527	527	0	-0-	
12	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4351	3	542	9	Y	493	445	0	48 1	-0-
*01	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4070	3	436	9	Y	396	396	0	-0-	
*02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3383	3	11	4	Y	468	427	0	41 1	-0-
						515	9								
03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	3794	3	421	9	Y	383	383	0	-0-	

STS B		WELL #: 54H		RRCID -> 287726		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10697		PERF.11112 - 16941					
10	6789 X	3322	-0-	-3467	-0-	3255	3	67	9	Y	61	61	0	-0-	
11	6810 X	696	-0-	-6114	-0-	696	3			Y	-0-	-0-	0	-0-	
*12	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	
*01	7285 X	32	-0-	-7253	-0-	2	3	30	9	Y	27	5	0	22 1	-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	
*03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	3908	3	309	9	Y	281	242	0	39 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STS B		WELL #: 55H		RRCID -> 287833		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10654		PERF.11112 - 16963	
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
10	7037 X	1584	-0-	-5453	-0-	1578	3	6 9	Y	5	-0-
11	6360 X	82	-0-	-6278	-0-	17	3	65 9	Y	59	-0-
12	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-				Y	-0-	-0-
*01	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-				Y	22	-0-
*02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-				Y	-0-	-0-
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				Y	39	-0-

STS B		WELL #: 56H		RRCID -> 287853		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10726		PERF.11181 - 16911	
10	7967 X	5710	-0-	-2257	-0-	5209	3	501 9	Y	455	-0-
11	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	7315	3	791 9	Y	719	-0-
12	9052 X	8266	-0-	-786	-0-	7529	3	737 9	Y	670	-0-
*01	9300 X	8884	-0-	-416	-0-	8178	3	706 9	Y	642	-0-
*02	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	7871	3	11 4	Y	590	-0-
03	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	8889	3	717 9	Y	652	-0-

JC MARTIN		WELL #: 107H		RRCID -> 287928		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 11099		PERF.11072 - 21627	
10	58218 X	47390	-0-	-10828	-0-	47390	3		Y	-0-	2
11	57090 X	46025	-0-	-11065	-0-	46011	3	14 9	Y	13	4
12	58993 X	26237	-0-	-32756	-0-	28	1	26201 3	Y	7	2
*01	58993 X	31482	-0-	-27511	-0-	178	1	31279 3	Y	23	5
*02	39774 X	39774	-0-	-0-	-0-	252	1	39393 3	Y	20	25
03	37475 X	37475	-0-	-0-	-0-	237	1	37214 3	Y	22	21

STS		WELL #: 25H		RRCID -> 288037		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11553 - 20704	
10	27312 X	27312	-0-	-0-	-0-	26920	3	392 9	Y	356	12
11	22091 X	22091	-0-	-0-	-0-	21606	3	146 4	Y	308	12
12	27732 X	27732	-0-	-0-	-0-	27201	3	531 9	Y	483	10
*01	27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	27275	3	246 9	Y	224	9
*02	24312 X	24312	-0-	-0-	-0-	24081	3	12 4	Y	199	9
03	26112 X	26112	-0-	-0-	-0-	25739	3	373 9	Y	339	-0-

JC MARTIN		WELL #: 103H		RRCID -> 288070		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 10993		PERF.11009 - 18996	
10	31310 X	27456	-0-	-3854	-0-	27456	3		Y	-0-	6
11	31740 X	26984	-0-	-4756	-0-	26926	3	58 9	Y	53	17
12	32798 X	12104	-0-	-20694	-0-	2	1	12081 3	Y	19	6
*01	32798 X	16816	-0-	-15982	-0-	21	9	16712 3	Y	13	3
*02	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	84	1	13564 3	Y	12	15
03	18373 X	18373	-0-	-0-	-0-	114	1	18242 3	Y	15	14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
JC MARTIN		WELL #:		104H	RRCID ->	288071	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10916	PERF.11102 -	19058
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
10		31217 X	27772	-0-	-3445	-0-	27772	3	Y	-0-		23
11		29550 X	24081	-0-	-5469	-0-	24074	3	Y	6	27 1	2
12		30535 X	12498	-0-	-18037	-0-	5	1	Y	3	4 1	1
							3	9				
*01		28272 X	12979	-0-	-15293	-0-	73	1	Y	39	31 1	9
							43	9				
*02		22885 X	22885	-0-	-0-	-0-	141	1	Y	18		27
							95	4				
03		13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	61	30 1	58
							67	9				

JC MARTIN		WELL #:		105H	RRCID ->	288072	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	11008	PERF.11008 -	19143
10		36332 X	31781	-0-	-4551	-0-	31781	3	Y	-0-		1
11		35910 X	31191	-0-	-4719	-0-	31184	3	Y	6	5 1	2
12		37107 X	15642	-0-	-21465	-0-	11	1	Y	1	3 1	-0-
							1	9				
*01		37107 X	21945	-0-	-15162	-0-	119	1	Y	1	1 1	-0-
							1	9				
*02		15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	2		2
							74	4				
03		18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	-0-	2 1	-0-

JC MARTIN		WELL #:		106H	RRCID ->	288258	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10928	PERF.10872 -	19114
10		31558 X	27196	-0-	-4362	-0-	27196	3	Y	-0-		1
11		30540 X	25610	-0-	-4930	-0-	25603	3	Y	6	5 1	2
12		31558 X	11108	-0-	-20450	-0-	11	1	Y	2	3 1	1
							2	9				
*01		30287 X	13652	-0-	-16635	-0-	75	1	Y	5	5 1	1
							6	9				
*02		20986 X	20986	-0-	-0-	-0-	130	1	Y	12		13
							14	4				
03		21280 X	21280	-0-	-0-	-0-	132	1	Y	7	13 1	7
							8	9				

GENTRY		WELL #:		30H	RRCID ->	288319	COMPL. DATE	08/31/2019	TOTAL DEPTH	12771	PERF.13069 -	17896
10		21450 X	21450	-0-	-0-	-0-	21376	3	Y	67	155 1	95
11		18118 X	18118	-0-	-0-	-0-	18004	3	Y	98		193
							108	9				
12		15916 X	15916	-0-	-0-	-0-	15804	3	Y	96	173 1	116
							106	9				
01		11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	11593	3	Y	90	139 1	67
*02		9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	8998	3	Y	35	69 1	33
							39	9				
03		10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	10335	3	Y	111	105 1	39
							122	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11018 - 19055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6253				Y	8	4	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6253				Y	-0-		8	8
08	6253 X	-0-	-0-	-6253	-0-				Y	-0-			-0-
09	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101

10	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	10314	3	1333	9	Y	1212	1212	0	100
11	10230 X	9189	-0-	-1041	-0-	8125	3	1064	9	Y	967	967	0	100
12	15996 X	11322	-0-	-4674	-0-	10114	3	1208	9	Y	1098	1078	0	65
*01	16368 X	8620	-0-	-7748	-0-	7500	3	1120	9	Y	1018	1018	0	65
*02	14784 X	10602	-0-	-4182	-0-	9345	3	27	4	Y	1118	1118	0	65
						1230	9							
03	11656 X	10311	-0-	-1345	-0-	9068	3	1243	9	Y	1130	1075	0	66

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966

10	10881 X	10160	-0-	-721	-0-	8546	3	1614	9	Y	1467	1467	0	78
11	11010 X	8710	-0-	-2300	-0-	7240	3	1470	9	Y	1336	1336	0	78
12	15066 X	9894	-0-	-5172	-0-	8231	3	1663	9	Y	1512	1484	0	63
*01	15066 X	8429	-0-	-6637	-0-	6091	3	2338	9	Y	2125	2125	0	63
*02	13608 X	6907	-0-	-6701	-0-	6871	3	36	4	Y	-0-	-0-	0	63
03	10168 X	8413	-0-	-1755	-0-	7018	3	1395	9	Y	1268	1203	0	76

GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

10	24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	24742	3	42	9	Y	38	42	1	11
11	23992 X	23992	-0-	-0-	-0-	23969	3	23	9	Y	21	29	1	3
12	23009 X	23009	-0-	-0-	-0-	22950	3	24	4	Y	32	30	1	5
						35	9							
*01	23469 X	23469	-0-	-0-	-0-	23416	3	53	9	Y	48	48	1	5
*02	20489 X	20489	-0-	-0-	-0-	20445	3	1	4	Y	39	34	1	10
						43	9							
03	17626 X	17626	-0-	-0-	-0-	17598	3	11	4	Y	15	21	1	4
						17	9							

STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135

10	16275 X	9439	-0-	-6836	-0-	8056	3	1383	9	Y	1257	1257	0	65
11	15750 X	9037	-0-	-6713	-0-	7567	3	1470	9	Y	1336	1336	0	65
12	14043 X	9875	-0-	-4168	-0-	8394	3	1481	9	Y	1346	1273	0	99
												3	8	
*01	14446 X	8871	-0-	-5575	-0-	6126	3	2745	9	Y	2495	2495	0	99
*02	13048 X	7469	-0-	-5579	-0-	7356	3	113	4	Y	-0-	-0-	0	99
03	10137 X	8687	-0-	-1450	-0-	7171	3	1516	9	Y	1378	1312	0	83

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		1255 N	1255	-0-	-0-	1248	3	7	9	Y	6	13	1	9	
11		1269 N	1269	-0-	-0-	1257	3	1	4	Y	10			19	
12		1219 N	1219	-0-	-0-	1207	3	1	4	Y	10	17	1	12	
*01		3100 N	18187	-0-	15087	15087	18022	3	165	9	Y	150	51	1	111
*02		2800 N	30908	-0-	28108	43195	30770	3	16	4	Y	111	119	1	103
03		3100 N	25999	-0-	22899	66094	25675	3	21	4	Y	275	281	1	97
						303	9								

GENTRY		WELL #:		32H	RRCID ->	288749	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	12869	PERF.13302	- 20958			
10		30382 X	30382	-0-	-0-	29983	3	399	9	Y	363	384	1	106	
11		27800 X	27800	-0-	-0-	27592	3	208	9	Y	189	267	1	28	
12		26604 X	26604	-0-	-0-	26290	3	314	9	Y	285	265	1	48	
*01		25585 X	25585	-0-	-0-	25156	3	429	9	Y	390	399	1	39	
*02		20108 X	20108	-0-	-0-	19776	3	10	4	Y	293	259	1	73	
03		42523 X	42523	-0-	-0-	42225	3	298	9	Y	271	265	1	79	
						322	9								

GENTRY		WELL #:		61H	RRCID ->	288750	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	13479	PERF.13353	- 22677			
10		47084 X	47084	-0-	-0-	47044	3	40	9	Y	36	39	1	11	
11		46036 X	46036	-0-	-0-	46014	3	22	9	Y	20	28	1	3	
12		45571 X	45571	-0-	-0-	45537	3	34	9	Y	31	29	1	5	
*01		43454 X	43454	-0-	-0-	43407	3	47	9	Y	43	44	1	4	
*02		38537 X	38537	-0-	-0-	38495	3	1	4	Y	37	32	1	9	
03		76600 X	76600	-0-	-0-	76566	3	34	9	Y	31	31	1	9	
						41	9								

GENTRY		WELL #:		60H	RRCID ->	288805	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	13433	PERF.13224	- 22328			
10		52024 X	52024	-0-	-0-	52013	3	11	9	Y	10	10	1	3	
11		52053 X	52053	-0-	-0-	52047	3	6	9	Y	5	7	1	1	
12		51458 X	51458	-0-	-0-	51450	3	8	9	Y	7	7	1	1	
*01		49364 X	49364	-0-	-0-	49352	3	12	9	Y	11	11	1	1	
*02		42653 X	42653	-0-	-0-	42643	3	10	9	Y	9	8	1	2	
03		88218 X	88218	-0-	-0-	88209	3	9	9	Y	8	8	1	2	

STS C		WELL #:		8H	RRCID ->	288819	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	11014	PERF.11423	- 22397			
10		32452 X	32452	-0-	-0-	9192	3	23260	9	Y	21145	21145	0	-0-	
11		10080 X	6327	-0-	-3753	5388	3	939	9	Y	854	854	0	-0-	
12		14043 X	6226	-0-	-7817	5537	3	689	9	Y	626	626	0	-0-	
*01		18047 X	18047	-0-	-0-	6284	3	11763	9	Y	10694	10694	0	-0-	
*02		12824 X	6839	-0-	-5985	3617	3	1817	4	Y	1277	1277	0	-0-	
03		14198 X	6755	-0-	-7443	1405	9	5898	3	Y	779	779	0	-0-	
						5898	3	857	9	Y	779	779	0	-0-	

STS C		WELL #:		10H	RRCID ->	288834	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	11032	PERF.11476	- 22201			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-	
11		15 X	15	-0-	-0-	-0-	11	3	4	Y	4	4	0	-0-	
12		555 X	555	-0-	-0-	-0-	367	3	188	Y	171	171	0	-0-	
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-	
*02		131 X	131	-0-	-0-	-0-	20	3	111	Y	101	101	0	-0-	
03		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	3475	3	1404	Y	1276	1276	0	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS C		WELL #: 12H		RRCID -> 288836		COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* C	EOM BALANCE	
10	6479	X	5325	-0-	-1154	-0-	4563 3	762 9	Y	693	693 0	-0-	
11	6270	X	4474	-0-	-1796	-0-	3744 3	730 9	Y	664	664 0	-0-	
12	6231	X	4438	-0-	-1793	-0-	3739 3	699 9	Y	635	635 0	-0-	
*01	5952	X	5468	-0-	-484	-0-	4868 3	600 9	Y	545	545 0	-0-	
*02	5348	X	3871	-0-	-1477	-0-	3368 3	16 4	Y	443	443 0	-0-	
03	5332	X	2510	-0-	-2822	-0-	487 9	2217 3	293 9	Y	266	266 0	-0-

STS C		WELL #: 13H		RRCID -> 288838		COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495			
10	13113	X	9719	-0-	-3394	-0-	8256 3	1463 9	Y	1330	1330 0	-0-	
11	12690	X	7814	-0-	-4876	-0-	6361 3	1453 9	Y	1321	1321 0	-0-	
12	13113	X	8581	-0-	-4532	-0-	6311 3	2270 9	Y	2064	2064 0	-0-	
*01	13113	X	8624	-0-	-4489	-0-	6527 3	2097 9	Y	1906	1906 0	-0-	
*02	11844	X	7546	-0-	-4298	-0-	5271 3	106 4	Y	1972	1972 0	-0-	
03	9734	X	6867	-0-	-2867	-0-	2169 9	4727 3	2140 9	Y	1945	1945 0	-0-

JC MARTIN		WELL #: 60H		RRCID -> 288845		COMPL. DATE 02/22/2020				TOTAL DEPTH 11236 PERF.11024 - 19919			
*06	40650	X	37370	-0-	-3280	-0-	544 1	36808 3	Y	16	4 8	49	
07	42005	X	36017	-0-	-5988	-0-	18 9	514 1	35368 3	Y	-0-	52	
08	37231	X	30016	-0-	-7215	-0-	135 4	30009 3	7 9	Y	6	58	
09	37380	X	32651	-0-	-4729	-0-	32643 3	8 9	Y	7	65		
10	38626	X	26735	-0-	-11891	-0-	26735 3		Y	-0-	65		
11	37380	X	25507	-0-	-11873	-0-	25507 3		Y	-0-	65		
12	36022	X	19493	-0-	-16529	-0-	19493 3		Y	-0-	65		
*01	34627	X	33530	-0-	-1097	-0-	187 1	33343 3	Y	-0-	65		
*02	24575	X	24575	-0-	-0-	-0-	153 1	24391 3	Y	19	36 1	48	
03	27780	X	27780	-0-	-0-	-0-	10 4	172 1	27608 3	Y	-0-	48	

JC MARTIN		WELL #: 61H		RRCID -> 288847		COMPL. DATE 02/22/2020				TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915			
*06	32970	X	23967	-0-	-9003	-0-	344 1	23603 3	Y	18		144	
07	35095	X	35095	-0-	-0-	-0-	20 9	507 1	34588 3	Y	-0-	142	
08	37169	X	29238	-0-	-7931	-0-	29221 3	17 9	Y	15	157		
09	35970	X	28194	-0-	-7776	-0-	28180 3	14 9	Y	13	170		
10	37169	X	28077	-0-	-9092	-0-	28077 3		Y	-0-	162		
11	33960	X	28893	-0-	-5067	-0-	28893 3		Y	-0-	162		
12	35092	X	19508	-0-	-15584	-0-	42 1	19466 3	Y	-0-	162		
*01	32767	X	25463	-0-	-7304	-0-	142 1	25321 3	Y	-0-	162		
*02	24206	X	24206	-0-	-0-	-0-	152 1	24005 3	Y	32	90 1	104	
03	22584	X	22584	-0-	-0-	-0-	14 4	143 1	22441 3	Y	-0-	104	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11118 - 20636														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	42660 X	39760	-0-	-2900	-0-	578	1	39154	3	Y	25			53
07	44082 X	38243	-0-	-5839	-0-	28	9							
08	40610 X	35507	-0-	-5103	-0-	554	1	37689	3	Y	-0-			52
09	39750 X	35750	-0-	-4000	-0-	35475	3		32	Y	29			81
10	41075 X	35508	-0-	-5567	-0-	35698	3		52	Y	47			128
11	39750 X	34853	-0-	-4897	-0-	35508	3			Y	-0-			107
12	39804 X	26208	-0-	-13596	-0-	34853	3			Y	-0-			107
*01	39804 X	34759	-0-	-5045	-0-	53	1	26155	3	Y	-0-			107
*02	31365 X	31365	-0-	-0-	-0-	193	1	34566	3	Y	-0-			107
						197	1	30996	3	Y	108	60	1	155
						53	4	119	9					
03	31108 X	31108	-0-	-0-	-0-	196	1	30912	3	Y	-0-			155
JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799														
10	50623 X	36652	-0-	-13971	-0-	36652	3			Y	-0-			60
11	48990 X	36139	-0-	-12851	-0-	36139	3			Y	-0-			60
12	42377 X	24702	-0-	-17675	-0-	47	1	24655	3	Y	-0-			60
*01	42377 X	31700	-0-	-10677	-0-	178	1	31522	3	Y	-0-			60
*02	32113 X	32113	-0-	-0-	-0-	202	1	31840	3	Y	40	34	1	66
						27	4	44	9					
03	30073 X	30073	-0-	-0-	-0-	192	1	29881	3	Y	-0-			66
JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11123 - 21293														
*06	41430 X	39555	-0-	-1875	-0-	573	1	38975	3	Y	6			110
07	42532 X	39026	-0-	-3506	-0-	7	9							
08	42594 X	38889	-0-	-3705	-0-	565	1	38461	3	Y	-0-			107
09	41220 X	34071	-0-	-7149	-0-	38889	3			Y	-0-			107
10	42594 X	36742	-0-	-5852	-0-	34071	3			Y	-0-			107
11	42240 X	35458	-0-	-6782	-0-	36742	3			Y	-0-			107
12	43648 X	26158	-0-	-17490	-0-	35458	3			Y	-0-			107
*01	43648 X	34595	-0-	-9053	-0-	49	1	26109	3	Y	-0-			107
*02	31777 X	31777	-0-	-0-	-0-	192	1	34403	3	Y	-0-			107
						201	1	31485	3	Y	51	60	1	98
						35	4	56	9					
03	30017 X	30017	-0-	-0-	-0-	190	1	29827	3	Y	-0-			98
JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11196 - 20622														
*06	34050 X	29630	-0-	-4420	-0-	423	1	29204	3	Y	3			59
07	33821 X	33115	-0-	-706	-0-	3	9							
08	34548 X	34548	-0-	-0-	-0-	480	1	32635	3	Y	-0-			58
09	30930 X	28387	-0-	-2543	-0-	34548	3			Y	-0-			58
10	33108 X	26768	-0-	-6340	-0-	28387	3			Y	-0-			58
11	37590 X	24392	-0-	-13198	-0-	26768	3			Y	-0-			58
12	38843 X	17644	-0-	-21199	-0-	24392	3			Y	-0-			58
*01	38843 X	25105	-0-	-13738	-0-	40	1	17604	3	Y	-0-			58
*02	23926 X	23926	-0-	-0-	-0-	139	1	24966	3	Y	-0-			58
						151	1	23726	3	Y	26	32	1	52
						20	4	29	9					
03	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	96	1	15035	3	Y	-0-			52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11352 - 20186														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	51510 X	44240	-0-	-7270	-0-	641	1	43598	3	Y	1			27
07	51119 X	43861	-0-	-7258	-0-	635	1	43226	3	Y	-0-			27
08	48143 X	40556	-0-	-7587	-0-	40556	3			Y	-0-			27
09	45270 X	37456	-0-	-7814	-0-	37456	3			Y	-0-			27
10	46779 X	41676	-0-	-5103	-0-	41676	3			Y	-0-			27
11	44250 X	39829	-0-	-4421	-0-	39829	3			Y	-0-			27
12	45508 X	28393	-0-	-17115	-0-	50	1	28343	3	Y	-0-			27
*01	45508 X	39470	-0-	-6038	-0-	221	1	39249	3	Y	-0-			27
*02	35886 X	35886	-0-	-0-	-0-	227	1	35638	3	Y	12	15	1	24
						8	4	13	9					
03	36168 X	36168	-0-	-0-	-0-	229	1	35939	3	Y	-0-			24
GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865														
10	35405 X	35405	-0-	-0-	-0-	35337	3	68	9	Y	62	67	1	18
11	33334 X	33334	-0-	-0-	-0-	33297	3	37	9	Y	34	47	1	5
12	33651 X	33651	-0-	-0-	-0-	33592	3	59	9	Y	54	50	1	9
*01	32306 X	32306	-0-	-0-	-0-	32226	3	80	9	Y	73	75	1	7
*02	28879 X	28879	-0-	-0-	-0-	28807	3	2	4	Y	64	55	1	16
						70	9							
03	53820 X	53820	-0-	-0-	-0-	53764	3	56	9	Y	51	52	1	15
DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307														
10	6293 X	6212	-0-	-81	-0-	5662	3	550	9	Y	500	500	0	22
11	6990 X	5743	-0-	-1247	-0-	5202	3	541	9	Y	492	492	0	22
12	7409 X	6021	-0-	-1388	-0-	5426	3	595	9	Y	541	541	0	22
*01	7409 X	5789	-0-	-1620	-0-	5243	3	546	9	Y	496	496	0	22
*02	6356 X	6186	-0-	-170	-0-	4986	3	6	4	Y	1085	1085	0	22
						1194	9							
03	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	5326	3	1302	9	Y	1184	1184	0	22
DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993														
10	7347 X	6592	-0-	-755	-0-	6137	3	455	9	Y	414	414	0	18
11	7170 X	6469	-0-	-701	-0-	5960	3	509	9	Y	463	463	0	18
12	7564 X	6317	-0-	-1247	-0-	5794	3	523	9	Y	475	475	0	18
*01	7626 X	6187	-0-	-1439	-0-	5700	3	487	9	Y	443	443	0	18
*02	6888 X	5186	-0-	-1702	-0-	4663	3	4	4	Y	472	472	0	18
						519	9							
03	6696 X	6049	-0-	-647	-0-	5557	3	492	9	Y	447	447	0	18
DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120														
10	4216 X	4109	-0-	-107	-0-	3709	3	400	9	Y	364	364	0	17
11	4080 X	3841	-0-	-239	-0-	3445	3	396	9	Y	360	360	0	17
12	4557 X	3961	-0-	-596	-0-	3574	3	387	9	Y	352	352	0	17
*01	4712 X	3863	-0-	-849	-0-	3511	3	352	9	Y	320	320	0	17
*02	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	3888	3	8	4	Y	882	882	0	17
						970	9							
03	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	3903	3	837	9	Y	761	761	0	17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021														
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
10		7626 X	6891	-0-	-735	-0-		6299 3	592 9	Y	538	538 0		25
11		7650 X	6808	-0-	-842	-0-		6211 3	597 9	Y	543	543 0		25
12		8122 X	7005	-0-	-1117	-0-		6386 3	619 9	Y	563	563 0		25
*01		8122 X	6784	-0-	-1338	-0-		6203 3	581 9	Y	528	528 0		25
*02		7280 X	7048	-0-	-232	-0-		5998 3	7 4	Y	948	948 0		25
								1043 9						
03		7037 X	6873	-0-	-164	-0-		5907 3	966 9	Y	878	878 0		25

STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564														
10		10571 X	10239	-0-	-332	-0-		9162 3	1077 9	Y	979	948 0	32 1	11
11		9450 X	7656	-0-	-1794	-0-		6798 3	858 9	Y	780	782 0		9
12		10230 X	7186	-0-	-3044	-0-		6295 3	891 9	Y	810	801 0		18
*01		10230 X	7376	-0-	-2854	-0-		6575 3	801 9	Y	728	746 0		-0-
*02		9240 X	6879	-0-	-2361	-0-		6084 3	17 4	Y	707	707 0		-0-
								778 9						
03		10230 X	7117	-0-	-3113	-0-		6244 3	873 9	Y	794	794 0		-0-

STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449														
10		10664 X	10582	-0-	-82	-0-		9583 3	999 9	Y	908	881 0	26 1	10
11		11250 X	9140	-0-	-2110	-0-		8353 3	787 9	Y	715	717 0		8
12		12121 X	8552	-0-	-3569	-0-		7626 3	926 9	Y	842	832 0		18
*01		12121 X	7595	-0-	-4526	-0-		6775 3	820 9	Y	745	763 0		-0-
*02		10556 X	8955	-0-	-1601	-0-		7942 3	24 4	Y	899	899 0		-0-
								989 9						
03		10571 X	9302	-0-	-1269	-0-		8180 3	1122 9	Y	1020	1020 0		-0-

STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556														
10		12834 X	12467	-0-	-367	-0-		11149 3	1318 9	Y	1198	1162 0	34 1	13
11		12960 X	11488	-0-	-1472	-0-		10189 3	1299 9	Y	1181	1180 0		14
12		14043 X	11555	-0-	-2488	-0-		10148 3	1407 9	Y	1279	1265 0		28
*01		14043 X	9851	-0-	-4192	-0-		8711 3	1140 9	Y	1036	1064 0		-0-
*02		12292 X	10351	-0-	-1941	-0-		9102 3	27 4	Y	1111	1111 0		-0-
								1222 9						
03		12462 X	10143	-0-	-2319	-0-		8951 3	1192 9	Y	1084	1084 0		-0-

STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564														
10		12687 X	12687	-0-	-0-	-0-		11419 3	1268 9	Y	1153	1117 0	34 1	13
11		13290 X	11673	-0-	-1617	-0-		10448 3	1225 9	Y	1114	1113 0		14
12		14353 X	12001	-0-	-2352	-0-		10711 3	1290 9	Y	1173	1160 0		27
*01		14353 X	10614	-0-	-3739	-0-		9517 3	1097 9	Y	997	1024 0		-0-
*02		12628 X	10852	-0-	-1776	-0-		9680 3	24 4	Y	1044	1044 0		-0-
								1148 9						
03		12679 X	10676	-0-	-2003	-0-		9361 3	21 4	Y	1176	1176 0		-0-
								1294 9						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		30721 X	23035	-0-	-7686	-0-	23035 3			N	-0-			-0-
11		30780 X	23118	-0-	-7662	-0-	22146 3	972 9		N	884	884 0		-0-
12		31806 X	25323	-0-	-6483	-0-	24461 3	862 9		N	784	702 0	82 1	-0-
*01		31806 X	23804	-0-	-8002	-0-	22839 3	965 9		N	877	877 0		-0-
*02		26656 X	24408	-0-	-2248	-0-	24408 3			N	-0-			-0-
03		25079 X	9963	-0-	-15116	-0-	9961 3	2 9		N	2	2 1		-0-

LOWE WELL #: 36H RRCID -> 291730 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302														
10		25017 X	19783	-0-	-5234	-0-	19783 3			N	-0-			-0-
11		25620 X	20275	-0-	-5345	-0-	19210 3	1065 9		N	968	968 0		-0-
12		26474 X	21694	-0-	-4780	-0-	20750 3	944 9		N	858	763 0	95 1	-0-
*01		26474 X	22220	-0-	-4254	-0-	20749 3	1471 9		N	1337	1337 0		-0-
*02		22736 X	20923	-0-	-1813	-0-	19080 3	32 4		N	1646	1458 0	188 1	-0-
							1811 9							
03		21421 X	18186	-0-	-3235	-0-	16771 3	1415 9		N	1286	1224 0	62 1	-0-

STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384														
10		29574 X	26017	-0-	-3557	-0-	26017 3			N	-0-			123
11		28620 X	24287	-0-	-4333	-0-	24287 3			N	-0-			123
12		29574 X	25115	-0-	-4459	-0-	25115 3			N	-0-			123
*01		28365 X	23271	-0-	-5094	-0-	23271 3			N	-0-			123
*02		25620 X	23556	-0-	-2064	-0-	23556 3			N	-0-			123
03		26009 X	23494	-0-	-2515	-0-	23494 3			N	-0-			123

WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146														
10		19900 X	19900	-0-	-0-	-0-	18017 3	720 4		N	1057	1052 0	5 1	-0-
							1163 9							
11		31129 X	31129	-0-	-0-	-0-	28767 3	209 4		N	1957	1949 0	8 1	-0-
							2153 9							
12		29117 X	29117	-0-	-0-	-0-	27314 3	1803 9		N	1639	1639 0		-0-
*01		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5420 3	525 9		N	477	474 0	3 1	-0-
*02		348 X	348	-0-	-0-	-0-	270 3	78 9		N	71	70 0	1 1	-0-
03		745 X	745	-0-	-0-	-0-	337 3	408 9		N	371	368 0	3 1	-0-

STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STS C WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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		//CONT.// 085408														
STS C		WELL #: 54H		RRCID -> 292642		COMPL. DATE 02/24/2022		TOTAL DEPTH 6003		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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						
10	27435 X	20750	-0-	-6685	-0-	18598	3	2152	9	N	1956	1901	0	55	1	-0-
11	26550 X	18795	-0-	-7755	-0-	16814	3	1981	9	N	1801	1747	0	54	1	-0-
12	27497 X	14660	-0-	-12837	-0-	13122	3	1538	9	N	1398	1398	0			-0-
*01	27497 X	17199	-0-	-10298	-0-	15471	3	1728	9	N	1571	1571	0			-0-
*02	21784 X	16378	-0-	-5406	-0-	14422	3	88	4	N	1698	1642	0	56	1	-0-
						1868	9									
03	20739 X	8189	-0-	-12550	-0-	7522	3	667	9	N	606	595	0	11	1	-0-

STS		WELL #: 16H		RRCID -> 292801		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 11095		PERF.11420 - 20833						
10	82429 X	71013	-0-	-11416	-0-	70243	3	770	9	N	700	447	0	253	1	-0-
11	82590 X	63889	-0-	-18701	-0-	63200	3	689	9	N	626	412	0	214	1	-0-
12	85343 X	65563	-0-	-19780	-0-	64597	3	966	9	N	878	410	0	467	1	-0-
*01	85343 X	63022	-0-	-22321	-0-	61844	3	1178	9	N	1071	616	0	455	1	-0-
*02	69692 X	56461	-0-	-13231	-0-	55615	3	46	4	N	727	404	0	323	1	-0-
						800	9									
03	71021 X	60720	-0-	-10301	-0-	59543	3	1177	9	N	1070	719	0	351	1	-0-

STS		WELL #: 15H		RRCID -> 292822		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 11134		PERF.11650 - 22055						
10	66743 X	57802	-0-	-8941	-0-	57405	3	397	9	N	361	231	0	130	1	-0-
11	67320 X	53031	-0-	-14289	-0-	52482	3	549	9	N	499	385	0	114	1	-0-
12	69595 X	54742	-0-	-14853	-0-	54232	3	510	9	N	464	368	0	96	1	-0-
*01	69595 X	52350	-0-	-17245	-0-	51331	3	1019	9	N	926	774	0	152	1	-0-
*02	56476 X	47114	-0-	-9362	-0-	46665	3	22	4	N	388	233	0	155	1	-0-
						427	9									
03	57815 X	51304	-0-	-6511	-0-	50349	3	955	9	N	868	769	0	99	1	-0-

STS C		WELL #: 52H		RRCID -> 292823		COMPL. DATE 04/29/2022		TOTAL DEPTH 11797		PERF.11506 - 22066						
10	23932 X	21577	-0-	-2355	-0-	20943	3	634	9	N	576	553	0	23	1	-0-
11	24720 X	15804	-0-	-8916	-0-	15181	3	623	9	N	566	544	0	22	1	-0-
12	25792 X	20411	-0-	-5381	-0-	19679	3	732	9	N	665	618	0	47	1	-0-
*01	25792 X	19135	-0-	-6657	-0-	18432	3	703	9	N	639	555	0	84	1	-0-
*02	20552 X	19169	-0-	-1383	-0-	18551	3	1	4	N	561	491	0	70	1	-0-
						617	9									
03	21576 X	19874	-0-	-1702	-0-	19250	3	624	9	N	567	482	0	85	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STS		WELL #: 17H		RRCID -> 292836		COMPL. DATE 04/09/2022			TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	58993 X	49408	-0-	-9585	-0-	48846	3	562	9	N	511	329	0	182	1	-0-
11	58290 X	45048	-0-	-13242	-0-	44310	3	738	9	N	671	445	0	226	1	-0-
12	60388 X	45697	-0-	-14691	-0-	45049	3	648	9	N	589	416	0	173	1	-0-
*01	60388 X	43355	-0-	-17033	-0-	42472	3	883	9	N	803	467	0	336	1	-0-
*02	48664 X	38551	-0-	-10113	-0-	37856	3	36	4	N	599	336	0	263	1	-0-
03	49414 X	40985	-0-	-8429	-0-	40576	3	409	9	N	372	250	0	122	1	-0-

FORREST WHEELER 16		WELL #: 16H		RRCID -> 293089		COMPL. DATE 06/14/2022			TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060							
10	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	8102	3	1453	9	N	1321	1321	0			-0-
11	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	8119	3	1510	9	N	1373	1373	0			-0-
12	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	8657	3	1596	9	N	1451	1447	0	4	8	-0-
*01	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	7833	3	1307	9	N	1188	1188	0			-0-
*02	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	7168	3	35	4	N	1121	1121	0			-0-
03	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	7165	3	1362	9	N	1238	1182	0	56	1	-0-

STS C		WELL #: 51H		RRCID -> 293144		COMPL. DATE 04/29/2022			TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371							
10	71424 X	63045	-0-	-8379	-0-	61912	3	1133	9	N	1030	1007	0	23	1	-0-
11	73710 X	46992	-0-	-26718	-0-	45862	3	1130	9	N	1027	1005	0	22	1	-0-
12	76601 X	60329	-0-	-16272	-0-	59436	3	893	9	N	812	765	0	47	1	-0-
*01	76601 X	53833	-0-	-22768	-0-	52976	3	857	9	N	779	695	0	84	1	-0-
*02	60256 X	57037	-0-	-3219	-0-	56198	3	1	4	N	762	692	0	70	1	-0-
03	63054 X	58383	-0-	-4671	-0-	57502	3	881	9	N	801	716	0	85	1	-0-

WK BROWN DYKE UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 293327		COMPL. DATE 08/03/2022			TOTAL DEPTH 11009 PERF.11200 - 17305							
10	52917 X	36748	-0-	-16169	-0-	35332	3	1416	9	N	1287	978	0	309	1	-0-
11	51210 X	35325	-0-	-15885	-0-	33687	3	1638	9	N	1489	1052	0	437	1	-0-
12	51553 X	34063	-0-	-17490	-0-	32428	3	1635	9	N	1486	1063	0	423	1	-0-
*01	50592 X	35849	-0-	-14743	-0-	34412	3	1437	9	N	1306	983	0	323	1	-0-
*02	45696 X	36393	-0-	-9303	-0-	34832	3	56	4	N	1368	938	0	430	1	-0-
03	38517 X	38517	-0-	-0-	-0-	36824	3	1693	9	N	1539	1001	0	538	1	-0-

FORREST WHEELER 17		WELL #: 17H		RRCID -> 293409		COMPL. DATE 06/14/2022			TOTAL DEPTH 11945 PERF.12276 - 17132							
10	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	7994	3	1469	9	N	1335	1335	0			-0-
11	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	8028	3	1573	9	N	1430	1430	0			-0-
12	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	9079	3	1568	9	N	1425	1425	0			-0-
*01	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	8446	3	1341	9	N	1219	1219	0			-0-
*02	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	7642	3	36	4	N	1139	1139	0			-0-
03	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	7277	3	1393	9	N	1266	1209	0	57	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
STS B WELL #: 36H RRCID -> 293619 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
10		103013 X	66774	-0-	-36239	-0-	66488	3	286	9	N	260	213	0	47	1	-0-
11		86010 X	64095	-0-	-21915	-0-	63910	3	185	9	N	168	120	0	48	1	-0-
12		88319 X	64843	-0-	-23476	-0-	64670	3	173	9	N	157	77	0	77	1	-0-
*01		85126 X	61772	-0-	-23354	-0-	61471	3	301	9	N	274	137	0	137	1	-0-
*02		66864 X	58578	-0-	-8286	-0-	57640	3	150	4	N	716	397	0	319	1	-0-
03		69450 X	69450	-0-	-0-	-0-	69201	3	249	9	N	226	111	0	115	1	-0-

LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263																	
10		53824 X	53824	-0-	-0-	-0-	52408	3	1416	9	N	1287	1168	0	119	1	-0-
11		49890 X	41377	-0-	-8513	-0-	40147	3	1230	9	N	1118	1097	0	21	1	-0-
12		53413 X	32408	-0-	-21005	-0-	31134	3	1274	9	N	1158	1074	0	84	1	-0-
*01		53940 X	32161	-0-	-21779	-0-	30972	3	1189	9	N	1081	999	0	82	1	-0-
*02		48720 X	37693	-0-	-11027	-0-	36508	3	56	4	N	1026	946	0	80	1	-0-
03		53816 X	38870	-0-	-14946	-0-	37284	3	1586	9	N	1442	1266	0	176	1	-0-

STS B WELL #: 35H RRCID -> 293976 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11502 - 22789																	
10		93000 X	70100	-0-	-22900	-0-	70042	3	58	9	N	53	44	0	9	1	-0-
11		94108 X	94108	-0-	-0-	-0-	94101	3	7	9	N	6	5	0	1	1	-0-
12		100177 X	100177	-0-	-0-	-0-	100022	3	155	9	N	141	64	0	77	1	-0-
*01		94674 X	84243	-0-	-10431	-0-	84146	3	97	9	N	88	50	0	38	1	-0-
*02		87836 X	79871	-0-	-7965	-0-	79865	3	6	9	N	5	4	0	1	1	-0-
03		100161 X	23313	-0-	-76848	-0-	23290	3	23	9	N	21	13	0	8	1	-0-

STS B WELL #: 34H RRCID -> 293977 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11635 - 22220																	
10		74183 X	57183	-0-	-17000	-0-	56568	3	615	9	N	559	459	0	100	1	-0-
11		86582 X	86582	-0-	-0-	-0-	86039	3	543	9	N	494	354	0	140	1	-0-
12		88015 X	88015	-0-	-0-	-0-	87142	3	873	9	N	794	398	0	396	1	-0-
*01		72372 X	72372	-0-	-0-	-0-	71908	3	464	9	N	422	226	0	196	1	-0-
*02		50621 X	50621	-0-	-0-	-0-	50456	3	26	4	N	126	75	0	51	1	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	139	9			N	157	91	0	66	1	-0-

LOWE WELL #: 39H RRCID -> 294146 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12260 - 22357																	
10		50035 X	50035	-0-	-0-	-0-	47393	3	2642	9	N	2402	2166	0	236	1	-0-
11		55200 X	48084	-0-	-7116	-0-	45611	3	2473	9	N	2248	2203	0	45	1	-0-
12		58435 X	48801	-0-	-9634	-0-	46055	3	2746	9	N	2496	2300	0	196	1	-0-
*01		58435 X	40444	-0-	-17991	-0-	38214	3	2230	9	N	2027	1861	0	166	1	-0-
*02		45192 X	44447	-0-	-745	-0-	42891	3	80	4	N	1342	1230	0	112	1	-0-
03		53328 X	53328	-0-	-0-	-0-	51609	3	1719	9	N	1563	1373	0	190	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
LOWE		WELL #: 38H		RRCID -> 294531		COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 12435		PERF.12265		- 22094		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	38695 X	38695	-0-	-0-	-0-	37462	3	1233	9	N	1121	1021	0	100 1 -0-
11	54990 X	38742	-0-	-16248	-0-	37636	3	1106	9	N	1005	987	0	18 1 -0-
12	60450 X	52926	-0-	-7524	-0-	51696	3	1230	9	N	1118	1039	0	79 1 -0-
*01	60977 X	46373	-0-	-14604	-0-	45410	3	963	9	N	875	800	0	75 1 -0-
*02	55076 X	9196	-0-	-45880	-0-	7222	3	86	4	N	1716	1586	0	130 1 -0-
						1888	9							
03	52545 X	28223	-0-	-24322	-0-	26956	3	1267	9	N	1152	1012	0	140 1 -0-

LOWE		WELL #: 37H		RRCID -> 294533		COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 12487		PERF.12420		- 22126		
10	41144 X	41144	-0-	-0-	-0-	39463	3	1681	9	N	1528	1389	0	139 1 -0-
11	59370 X	39124	-0-	-20246	-0-	37630	3	1494	9	N	1358	1333	0	25 1 -0-
12	64604 X	38199	-0-	-26405	-0-	36633	3	1566	9	N	1424	1322	0	102 1 -0-
*01	65193 X	35111	-0-	-30082	-0-	33617	3	1494	9	N	1358	1256	0	102 1 -0-
*02	58884 X	28926	-0-	-29958	-0-	27367	3	70	4	N	1354	1250	0	104 1 -0-
						1489	9							
03	41137 X	30185	-0-	-10952	-0-	28452	3	1733	9	N	1575	1383	0	192 1 -0-

STS		WELL #: 66H		RRCID -> 294922		COMPL. DATE 03/21/2023		TOTAL DEPTH 11121		PERF.11235		- 23905		
10	63798 X	63463	-0-	-335	-0-	57983	3	5480	9	N	4982	4579	0	403 1 -0-
11	65220 X	58729	-0-	-6491	-0-	53777	3	4952	9	N	4502	4234	0	268 1 -0-
12	70153 X	58241	-0-	-11912	-0-	53362	3	4879	9	N	4435	3946	0	489 1 -0-
*01	71362 X	55219	-0-	-16143	-0-	50679	3	4540	9	N	4127	3607	0	520 1 -0-
*02	64456 X	35406	-0-	-29050	-0-	31999	3	3407	9	N	3097	2850	0	247 1 -0-
03	63457 X	40038	-0-	-23419	-0-	37504	3	2534	9	N	2304	2058	0	246 1 -0-

STS		WELL #: 65H		RRCID -> 294928		COMPL. DATE 03/21/2023		TOTAL DEPTH 11091		PERF.11129		- 23885		
10	35278 X	33841	-0-	-1437	-0-	31606	3	2235	9	N	2032	1864	0	168 1 -0-
11	34140 X	31285	-0-	-2855	-0-	29215	3	2070	9	N	1882	1770	0	112 1 -0-
12	36301 X	31607	-0-	-4694	-0-	29448	3	2159	9	N	1963	1741	0	222 1 -0-
*01	37324 X	30073	-0-	-7251	-0-	28026	3	2047	9	N	1861	1624	0	237 1 -0-
*02	33712 X	25343	-0-	-8369	-0-	23573	3	1770	9	N	1609	1478	0	131 1 -0-
03	33852 X	27309	-0-	-6543	-0-	25586	3	1723	9	N	1566	1435	0	131 1 -0-

STS		WELL #: 72H		RRCID -> 294973		COMPL. DATE 01/29/2023		TOTAL DEPTH 11646		PERF.11520		- 22420		
10	94395 X	69640	-0-	-24755	-0-	67596	3	2044	9	N	1858	1580	0	278 1 -0-
11	91350 X	65203	-0-	-26147	-0-	63358	3	1845	9	N	1677	1380	0	297 1 -0-
12	87792 X	59109	-0-	-28683	-0-	59059	3	50	9	N	45	34	0	11 1 -0-
*01	82832 X	50729	-0-	-32103	-0-	50664	3	65	9	N	59	47	0	12 1 -0-
*02	70924 X	62201	-0-	-8723	-0-	62022	3	179	9	N	163	25	0	138 1 -0-
03	69626 X	57609	-0-	-12017	-0-	57370	3	239	9	N	217	121	0	96 1 -0-

STS		WELL #: 71H		RRCID -> 294975		COMPL. DATE 04/19/2023		TOTAL DEPTH 11644		PERF.11454		- 22353		
10	96038 X	69567	-0-	-26471	-0-	69520	3	47	9	N	43	37	0	6 1 -0-
11	92940 X	64854	-0-	-28086	-0-	64600	3	254	9	N	231	190	0	41 1 -0-
12	90272 X	60874	-0-	-29398	-0-	60164	3	710	9	N	645	195	0	450 1 -0-
*01	84444 X	54307	-0-	-30137	-0-	52601	3	1706	9	N	1551	1068	0	483 1 -0-
*02	72184 X	64045	-0-	-8139	-0-	63948	3	97	9	N	88	3	0	85 1 -0-
03	69564 X	59048	-0-	-10516	-0-	59044	3	4	9	N	4	4	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
STS WELL #: 70H RRCID -> 295077 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
10		95604 X	65898	-0-	-29706	-0-	65876	3	22	9	N	20	18	0	2	1	-0-
11		92520 X	63043	-0-	-29477	-0-	63019	3	24	9	N	22	19	0	3	1	-0-
12		88133 X	59433	-0-	-28700	-0-	59427	3	6	9	N	5	4	0	1	1	-0-
*01		82739 X	50125	-0-	-32614	-0-	50104	3	21	9	N	19	15	0	4	1	-0-
*02		70588 X	64281	-0-	-6307	-0-	64209	3	72	9	N	65	6	0	59	1	-0-
03		65906 X	57562	-0-	-8344	-0-	57544	3	18	9	N	16	9	0	7	1	-0-

STS WELL #: 73H RRCID -> 295088 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453																	
10		80197 X	73597	-0-	-6600	-0-	73338	3	259	9	N	235	197	0	38	1	-0-
11		77610 X	69764	-0-	-7846	-0-	69540	3	224	9	N	204	166	0	38	1	-0-
12		80197 X	69423	-0-	-10774	-0-	68925	3	498	9	N	453	159	0	294	1	-0-
*01		74927 X	64067	-0-	-10860	-0-	63166	3	901	9	N	819	757	0	62	1	-0-
*02		74105 X	74105	-0-	-0-	-0-	73195	3	910	9	N	827	192	0	635	1	-0-
03		73594 X	68951	-0-	-4643	-0-	67391	3	1560	9	N	1418	792	0	626	1	-0-

FORREST WHEELER 32 WELL #: 32H RRCID -> 295489 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609																	
*06		54960 X	43718	-0-	-11242	-0-	537	1	37845	3	N	4851	4849	0	2	8	-0-
							5336	9									
07		56792 X	44758	-0-	-12034	-0-	562	1	39037	3	N	4690	4554	0	136	1	-0-
							5159	9									
*08		52018 X	41314	-0-	-10704	-0-	37000	3	4314	9	N	3922	3873	0	46	1	-0-
												3	8				
09		44280 X	37336	-0-	-6944	-0-	33257	3	4079	9	N	3708	3562	0	146	1	-0-
10		45756 X	35912	-0-	-9844	-0-	32165	3	3747	9	N	3406	3318	0	88	1	-0-
11		43710 X	33599	-0-	-10111	-0-	29960	3	3639	9	N	3308	3205	0	103	1	-0-
12		45756 X	34478	-0-	-11278	-0-	30803	3	3675	9	N	3341	3229	0	106	1	-0-
												6	8				
*01		45756 X	31535	-0-	-14221	-0-	28382	3	3153	9	N	2866	2811	0	55	1	-0-
*02		39284 X	28883	-0-	-10401	-0-	25990	3	2893	9	N	2630	2576	0	54	1	-0-
03		35898 X	31574	-0-	-4324	-0-	28441	3	3133	9	N	2848	2790	0	58	1	-0-

GENTRY WELL #: 73H RRCID -> 295501 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13538 - 23196																	
10		96100 X	88466	-0-	-7634	-0-	88465	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11		95940 X	74893	-0-	-21047	-0-	74893	3			N	-0-					-0-
12		99138 X	72908	-0-	-26230	-0-	72906	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*01		99138 X	69756	-0-	-29382	-0-	69756	3			N	-0-					-0-
*02		79912 X	54091	-0-	-25821	-0-	54091	3			N	-0-					-0-
03		88474 X	60083	-0-	-28391	-0-	60083	3			N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 66H RRCID -> 295538 COMPL. DATE 06/03/2024 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13350 - 18840																	
10		75020 X	60382	-0-	-14638	-0-	60381	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11		75900 X	54611	-0-	-21289	-0-	54611	3			N	-0-					-0-
12		78430 X	54060	-0-	-24370	-0-	54054	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*01		78430 X	48646	-0-	-29784	-0-	48640	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*02		56168 X	29050	-0-	-27118	-0-	29050	3			N	-0-					-0-
03		60388 X	40079	-0-	-20309	-0-	40079	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER 35 WELL #: 35H RRCID -> 295544 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12364 - 22564																	
10		74369 X	37047	-0-	-37322	-0-	31052	3	5995	9	N	5450	5292	0	158	1	-0-
11		71970 X	34911	-0-	-37059	-0-	29143	3	5768	9	N	5244	5062	0	182	1	-0-
12		64759 X	35110	-0-	-29649	-0-	29667	3	5443	9	N	4948	4772	0	176	1	-0-
*01		56265 X	27210	-0-	-29055	-0-	22643	3	4567	9	N	4152	4066	0	86	1	-0-
*02		45528 X	28408	-0-	-17120	-0-	24071	3	4337	9	N	3943	3852	0	91	1	-0-
03		37045 X	29273	-0-	-7772	-0-	24481	3	4792	9	N	4356	4268	0	88	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
GENTRY		WELL #: 72H		RRCID -> 295726		COMPL. DATE 08/30/2024		TOTAL DEPTH 13691		PERF.13500 - 26372			
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
10		98890 X	78423	-0-	-20467	-0-	78411 3	12 9	N	11	11 0		-0-
11		100140 X	72717	-0-	-27423	-0-	72704 3	13 9	N	12	12 0		-0-
12		103478 X	72040	-0-	-31438	-0-	72014 3	26 9	N	24	24 0		-0-
*01		103478 X	67570	-0-	-35908	-0-	67552 3	18 9	N	16	16 0		-0-
*02		72240 X	49428	-0-	-22812	-0-	49428 3		N	-0-			-0-
03		78430 X	55763	-0-	-22667	-0-	55763 3		N	-0-			-0-

FORREST WHEELER 33		WELL #: 33H		RRCID -> 295734		COMPL. DATE 06/26/2023		TOTAL DEPTH 12181		PERF.12265 - 22219			
10		34844 X	27981	-0-	-6863	-0-	25287 3	2694 9	N	2449	2386 0	63 1	-0-
11		34170 X	26602	-0-	-7568	-0-	23777 3	2825 9	N	2568	2488 0	80 1	-0-
12		36301 X	27266	-0-	-9035	-0-	24430 3	2836 9	N	2578	2496 0	82 1	-0-
*01		36301 X	25489	-0-	-10812	-0-	23045 3	2444 9	N	2222	2179 0	43 1	-0-
*02		31108 X	23650	-0-	-7458	-0-	21365 3	2285 9	N	2077	2034 0	43 1	-0-
03		27993 X	25136	-0-	-2857	-0-	22761 3	2375 9	N	2159	2115 0	44 1	-0-

GENTRY		WELL #: 64H		RRCID -> 295795		COMPL. DATE 06/05/2024		TOTAL DEPTH 13365		PERF.13520 - 19917			
10		82801 X	65713	-0-	-17088	-0-	65685 3	28 9	N	25	25 0		-0-
11		82980 X	56389	-0-	-26591	-0-	56366 3	23 9	N	21	21 0		-0-
12		85746 X	58596	-0-	-27150	-0-	58596 3		N	-0-			-0-
*01		85746 X	40992	-0-	-44754	-0-	40970 3	22 9	N	20	20 0		-0-
*02		63224 X	19584	-0-	-43640	-0-	19583 3	1 9	N	1	1 1		-0-
03		65720 X	35975	-0-	-29745	-0-	35975 3		N	-0-			-0-

GENTRY		WELL #: 71H		RRCID -> 295805		COMPL. DATE 08/30/2023		TOTAL DEPTH 13744		PERF.13465 - 23947			
10		69130 X	58635	-0-	-10495	-0-	58600 3	35 9	N	32	32 0		-0-
11		68940 X	53465	-0-	-15475	-0-	53430 3	35 9	N	32	32 0		-0-
12		71238 X	52786	-0-	-18452	-0-	52749 3	37 9	N	34	34 0		-0-
*01		71238 X	49775	-0-	-21463	-0-	49740 3	35 9	N	32	32 0		-0-
*02		54180 X	39093	-0-	-15087	-0-	39061 3	32 9	N	29	28 0	1 1	-0-
03		58621 X	43328	-0-	-15293	-0-	43328 3		N	-0-			-0-

GENTRY		WELL #: 52H		RRCID -> 295987		COMPL. DATE 08/27/2024		TOTAL DEPTH 13642		PERF.13250 - 23103			
10		93527 X	39486	-0-	-54041	-0-	38674 3	812 9	N	738	738 0		-0-
11		90510 X	33333	-0-	-57177	-0-	33193 3	140 9	N	127	127 0		-0-
12		86893 X	31063	-0-	-55830	-0-	29868 3	1195 9	N	1086	1086 0		-0-
*01		79871 X	79871	-0-	-0-	-0-	78889 3	982 9	N	893	893 0		-0-
*02		59946 X	59946	-0-	-0-	-0-	58569 3	1377 9	N	1252	1195 0	57 1	-0-
03		39494 X	36651	-0-	-2843	-0-	35575 3	1076 9	N	978	978 0		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*04		109830 X	83214	-0-	-26616	-0-	1464	1	81631	3	N	108	108 0 -0-
							119	9					
*05		110856 X	88628	-0-	-22228	-0-	1367	1	87243	3	N	16	16 0 -0-
							18	9					
*06		99690 X	78445	-0-	-21245	-0-	1133	1	77298	3	N	12	12 0 -0-
							1	4					
*07		99913 X	81083	-0-	-18830	-0-	1175	1	79896	3	N	11	11 0 -0-
							12	9					
*08		93031 X	73388	-0-	-19643	-0-	73314	3	74	9	N	67	67 0 -0-
*09		85770 X	68733	-0-	-17037	-0-	68720	3	13	9	N	12	12 0 -0-
*10		88629 X	64944	-0-	-23685	-0-	64926	3	18	9	N	16	16 0 -0-
*11		79770 X	60421	-0-	-19349	-0-	60401	3	20	9	N	18	18 0 -0-
*12		82460 X	60873	-0-	-21587	-0-	60873	3			N	-0-	-0 0 -0-
*01		82460 X	54615	-0-	-27845	-0-	54583	3	32	9	N	29	29 0 -0-
*02		63336 X	26476	-0-	-36860	-0-	26189	3	287	9	N	261	225 0 36 1 -0-
03		64945 X	46101	-0-	-18844	-0-	46015	3	86	9	Y	78	78 0 -0-

GENTRY		WELL #:		53H	RRCID ->	296012	COMPL. DATE	08/26/2024	TOTAL	DEPTH	13572	PERF.	13225 - 21851
10		104811 X	92373	-0-	-12438	-0-	92344	3	29	9	N	26	26 0 -0-
11		106170 X	76056	-0-	-30114	-0-	76028	3	28	9	N	25	25 0 -0-
12		109709 X	76584	-0-	-33125	-0-	76584	3			N	-0-	-0 0 -0-
*01		109709 X	72318	-0-	-37391	-0-	72292	3	26	9	N	24	24 0 -0-
*02		83440 X	57143	-0-	-26297	-0-	57114	3	29	9	N	26	25 0 1 1 -0-
03		92380 X	44669	-0-	-47711	-0-	44639	3	30	9	N	27	27 0 -0-

GENTRY		WELL #:		41H	RRCID ->	296048	COMPL. DATE	09/23/2023	TOTAL	DEPTH	13182	PERF.	13170 - 19461
10		68293 X	55463	-0-	-12830	-0-	55330	3	133	9	N	121	121 0 -0-
11		67770 X	51915	-0-	-15855	-0-	51771	3	144	9	N	131	131 0 -0-
12		70060 X	53450	-0-	-16610	-0-	53312	3	138	9	N	125	124 0 1 8 -0-
*01		70060 X	50268	-0-	-19792	-0-	50117	3	151	9	N	137	137 0 -0-
*02		52220 X	28081	-0-	-24139	-0-	27926	3	155	9	N	141	130 0 11 1 -0-
03		55459 X	25282	-0-	-30177	-0-	25080	3	202	9	N	184	184 0 -0-

GENTRY		WELL #:		56H	RRCID ->	296163	COMPL. DATE	07/23/2024	TOTAL	DEPTH	13449	PERF.	13165 - 21708
*04		127440 X	92988	-0-	-34452	-0-	1625	1	91219	3	N	131	131 0 -0-
							144	9					
*05		125488 X	98833	-0-	-26655	-0-	1522	1	97213	3	N	89	89 0 -0-
							98	9					
*06		113190 X	93209	-0-	-19981	-0-	1343	1	91811	3	N	49	49 0 -0-
							1	4					
*07		117025 X	94459	-0-	-22566	-0-	1368	1	93040	3	N	45	45 0 -0-
							1	4					
*08		117025 X	89220	-0-	-27805	-0-	89174	3	46	9	N	42	42 0 -0-
*09		95640 X	80901	-0-	-14739	-0-	80901	3			N	-0-	-0 0 -0-
*10		98828 X	80340	-0-	-18488	-0-	80316	3	24	9	N	22	22 0 -0-
*11		96930 X	74019	-0-	-22911	-0-	73986	3	33	9	N	30	30 0 -0-
*12		100161 X	73589	-0-	-26572	-0-	73549	3	40	9	N	36	36 0 -0-
*01		100161 X	65830	-0-	-34331	-0-	65800	3	30	9	N	27	27 0 -0-
*02		72576 X	31332	-0-	-41244	-0-	31330	3	2	9	N	2	2 1 -0-
03		80352 X	56382	-0-	-23970	-0-	56382	3			Y	-0-	-0 0 -0-

GENTRY		WELL #:		55H	RRCID ->	296176	COMPL. DATE	08/26/2024	TOTAL	DEPTH	13505	PERF.	13164 - 20851
10		98208 X	83550	-0-	-14658	-0-	83497	3	53	9	N	48	48 0 -0-
11		93210 X	68283	-0-	-24927	-0-	68243	3	40	9	N	36	36 0 -0-
12		96348 X	70755	-0-	-25593	-0-	70711	3	44	9	N	40	40 0 -0-
*01		96348 X	67047	-0-	-29301	-0-	67002	3	45	9	N	41	41 0 -0-
*02		75460 X	51482	-0-	-23978	-0-	51428	3	54	9	N	49	47 0 2 1 -0-
03		83545 X	38379	-0-	-45166	-0-	38379	3			N	-0-	-0 0 -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 GENTRY WELL #: 54H RRCID -> 296202 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13290 - 21804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	100471 X	80853	-0-	-19618	-0-	80803	3	50	9	N	45	45	0			-0-
11	97230 X	74641	-0-	-22589	-0-	74589	3	52	9	N	47	47	0			-0-
12	96937 X	74535	-0-	-22402	-0-	74482	3	53	9	N	48	48	0			-0-
*01	96224 X	68817	-0-	-27407	-0-	68764	3	53	9	N	48	48	0			-0-
*02	73024 X	43550	-0-	-29474	-0-	43500	3	50	9	N	45	42	0	3	1	-0-
03	80848 X	39563	-0-	-41285	-0-	39508	3	55	9	N	50	50	0			-0-

DORA MARTIN A-JCM 1850 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296394 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11123 - 22321

10	112313 X	95029	-0-	-17284	-0-	95029	3			Y	-0-					-0-
11	108690 X	94621	-0-	-14069	-0-	94621	3			Y	-0-					-0-
12	112313 X	91339	-0-	-20974	-0-	213	1	91126	3	Y	-0-					-0-
*01	112313 X	73957	-0-	-38356	-0-	409	1	73548	3	Y	-0-					-0-
*02	92512 X	62578	-0-	-29934	-0-	399	1	62179	3	Y	-0-					-0-
03	105058 X	105058	-0-	-0-	-0-	672	1	104386	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A-DM 1716 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296397 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11015 - 21744

*04	168000 X	120246	-0-	-47754	-0-	2118	1	118096	3	Y	29	29	8			-0-
						32	9									
*05	173600 X	110998	-0-	-62602	-0-	1715	1	109268	3	Y	14	14	8			-0-
						15	9									
*06	168000 X	93916	-0-	-74084	-0-	1357	1	92549	3	Y	8	8	8			-0-
						1	4	9	9							
07	152737 X	101838	-0-	-50899	-0-	1475	1	100362	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	131967 X	96812	-0-	-35155	-0-	96783	3	29	9	Y	26	26	8			-0-
09	120210 X	99128	-0-	-21082	-0-	99092	3	36	9	Y	33	33	8			-0-
10	96535 X	96535	-0-	-0-	-0-	96512	3	23	9	Y	21	21	8			-0-
11	94241 X	94241	-0-	-0-	-0-	94241	3			Y	-0-					-0-
12	94271 X	89832	-0-	-4439	-0-	217	1	89609	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
*01	94271 X	78386	-0-	-15885	-0-	434	1	77952	3	Y	-0-					-0-
*02	85148 X	13561	-0-	-71587	-0-	87	1	13474	3	Y	-0-					-0-
03	94271 X	29355	-0-	-64916	-0-	185	1	29170	3	Y	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 43H RRCID -> 296417 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13200 - 18261

10	64201 X	56302	-0-	-7899	-0-	55421	3	881	9	N	801	801	0			-0-
11	61440 X	39103	-0-	-22337	-0-	38972	3	131	9	N	119	119	0			-0-
12	63984 X	41531	-0-	-22453	-0-	41223	3	308	9	N	280	280	0			-0-
*01	63984 X	33253	-0-	-30731	-0-	32699	3	554	9	N	504	504	0			-0-
*02	50848 X	19231	-0-	-31617	-0-	18744	3	487	9	N	443	396	0	47	1	-0-
03	56296 X	19291	-0-	-37005	-0-	19023	3	268	9	N	244	244	0			-0-

DORA MARTIN A-DM 1716 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296491 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11065 - 21991

10	96100 X	87905	-0-	-8195	-0-	87905	3			Y	-0-					-0-
11	93000 X	85626	-0-	-7374	-0-	85626	3			Y	-0-					-0-
12	96100 X	82243	-0-	-13857	-0-	199	1	82044	3	Y	-0-					-0-
*01	96100 X	68264	-0-	-27836	-0-	378	1	67886	3	Y	-0-					-0-
*02	84420 X	58346	-0-	-26074	-0-	373	1	57973	3	Y	-0-					-0-
03	102074 X	102074	-0-	-0-	-0-	654	1	101420	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
MARTIN J. C., 1850		WELL #:		RRCID -> 296549		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10715 - 24211	
M	O	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
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		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				
10	74361	X	74361	-0-	-0-	-0-	74129	3	54	4	Y	162	161	1	1 8	-0-
							178	9								
11	75405	X	75405	-0-	-0-	-0-	75320	3	38	4	Y	43	43	1		-0-
							47	9								
12	69933	X	69933	-0-	-0-	-0-	161	1	69756	3	Y	-0-				-0-
							16	4								
*01	64614	X	64614	-0-	-0-	-0-	351	1	63899	3	Y	331	331	1		-0-
							364	9								
*02	63240	X	63240	-0-	-0-	-0-	404	1	62662	3	Y	151	151	1		-0-
							8	4	166	9						
03	80628	X	80628	-0-	-0-	-0-	516	1	79925	3	Y	168	168	1		-0-
							2	4	185	9						

J. C. MARTIN 1850		WELL #:		2H		RRCID -> 296571		COMPL. DATE 07/18/2024		TOTAL DEPTH 10935		PERF.10930 - 18509				
*06	97200	X	59232	-0-	-37968	-0-	861	1	58325	3	Y	41	37	1	4 8	-0-
							1	4	45	9						
07	94457	X	59950	-0-	-34507	-0-	868	1	59067	3	Y	-0-				-0-
							15	4								
08	92473	X	61710	-0-	-30763	-0-	61649	3	43	4	Y	16	16	8		-0-
							18	9								
09	76770	X	61650	-0-	-15120	-0-	61589	3	40	4	Y	19	19	8		-0-
							21	9								
10	61349	X	59021	-0-	-2328	-0-	58950	3	43	4	Y	25	15	1	10 8	-0-
							28	9								
11	59370	X	57520	-0-	-1850	-0-	57331	3	29	4	Y	145	145	1		-0-
							160	9								
*12	61349	X	56686	-0-	-4663	-0-	139	1	56534	3	Y	1	1	8		-0-
							12	4	1	9						
*01	61349	X	54533	-0-	-6816	-0-	299	1	54181	3	Y	48	48	1		-0-
							53	9								
*02	55412	X	54244	-0-	-1168	-0-	347	1	53850	3	Y	36	36	1		-0-
							7	4	40	9						
03	72364	X	72364	-0-	-0-	-0-	465	1	71872	3	Y	23	23	1		-0-
							2	4	25	9						

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	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	
10	100285 X	87206	-0-	-13079	-0-	83872 3	3334 9	Y	3031 3008 0 23 1	-0-
11	97050 X	73450	-0-	-23600	-0-	70051 3	3399 9	Y	3090 3068 0 22 1	-0-
12	100285 X	94091	-0-	-6194	-0-	90142 3	3949 9	Y	3590 3543 0 47 1	-0-
*01	100285 X	83874	-0-	-16411	-0-	80615 3	3259 9	Y	2963 2879 0 84 1	-0-
*02	90580 X	76574	-0-	-14006	-0-	73695 3	2879 9	Y	2617 2547 0 70 1	-0-
03	92163 X	81635	-0-	-10528	-0-	78557 3	3078 9	Y	2798 2713 0 85 1	-0-

STS C	WELL #:	57H	RRCID ->	296946	COMPL. DATE	03/07/2024	TOTAL DEPTH	11871	PERF.11460 - 23828	
10	97185 X	87831	-0-	-9354	-0-	85608 3	2223 9	Y	2021 1998 0 23 1	-0-
11	94050 X	89737	-0-	-4313	-0-	87475 3	2262 9	Y	2056 2034 0 22 1	-0-
12	97185 X	75504	-0-	-21681	-0-	72872 3	2632 9	Y	2393 2346 0 47 1	-0-
*01	97185 X	77082	-0-	-20103	-0-	74891 3	2191 9	Y	1992 1908 0 84 1	-0-
*02	84112 X	74892	-0-	-9220	-0-	72954 3	1938 9	Y	1762 1692 0 70 1	-0-
03	92721 X	80100	-0-	-12621	-0-	78013 3	2087 9	Y	1897 1812 0 85 1	-0-

STS C	WELL #:	56H	RRCID ->	296963	COMPL. DATE	03/07/2024	TOTAL DEPTH	11903	PERF.11453 - 23736	
10	101215 X	89599	-0-	-11616	-0-	86803 3	2796 9	Y	2542 2519 0 23 1	-0-
11	97950 X	75666	-0-	-22284	-0-	72815 3	2851 9	Y	2592 2570 0 22 1	-0-
12	101215 X	82397	-0-	-18818	-0-	79080 3	3317 9	Y	3015 2968 0 47 1	-0-
*01	101215 X	79931	-0-	-21284	-0-	77185 3	2746 9	Y	2496 2412 0 84 1	-0-
*02	83020 X	75237	-0-	-7783	-0-	72814 3	2423 9	Y	2203 2133 0 70 1	-0-
03	89590 X	80642	-0-	-8948	-0-	77837 3	2805 9	Y	2550 2465 0 85 1	-0-

STS C	WELL #:	58H	RRCID ->	296997	COMPL. DATE	03/07/2024	TOTAL DEPTH	11907	PERF.11440 - 24098	
10	98704 X	85966	-0-	-12738	-0-	83064 3	2902 9	Y	2638 2615 0 23 1	-0-
11	97950 X	72394	-0-	-25556	-0-	69437 3	2957 9	Y	2688 2666 0 22 1	-0-
12	101215 X	75085	-0-	-26130	-0-	71647 3	3438 9	Y	3125 3078 0 47 1	-0-
*01	101215 X	72644	-0-	-28571	-0-	69800 3	2844 9	Y	2585 2501 0 84 1	-0-
*02	78456 X	71918	-0-	-6538	-0-	69404 3	2514 9	Y	2285 2215 0 70 1	-0-
03	85963 X	76889	-0-	-9074	-0-	74186 3	2703 9	Y	2457 2372 0 85 1	-0-

STS C	WELL #:	55H	RRCID ->	297028	COMPL. DATE	03/07/2024	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11420 - 23018	
10	108190 X	94664	-0-	-13526	-0-	92098 3	2566 9	Y	2333 2310 0 23 1	-0-
11	104700 X	74551	-0-	-30149	-0-	71940 3	2611 9	Y	2374 2352 0 22 1	-0-
12	108190 X	86911	-0-	-21279	-0-	83875 3	3036 9	Y	2760 2713 0 47 1	-0-
*01	108190 X	81482	-0-	-26708	-0-	78963 3	2519 9	Y	2290 2206 0 84 1	-0-
*02	88004 X	78609	-0-	-9395	-0-	76379 3	2230 9	Y	2027 1957 0 70 1	-0-
03	94674 X	84806	-0-	-9868	-0-	81698 3	3108 9	Y	2825 2740 0 85 1	-0-

STS C	WELL #:	60H	RRCID ->	297029	COMPL. DATE	03/07/2024	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11470 - 25154	
10	44795 X	40643	-0-	-4152	-0-	38219 3	2424 9	Y	2204 2181 0 23 1	-0-
11	43350 X	36201	-0-	-7149	-0-	33730 3	2471 9	Y	2246 2224 0 22 1	-0-
12	44795 X	39435	-0-	-5360	-0-	36560 3	2875 9	Y	2614 2567 0 47 1	-0-
*01	44795 X	39954	-0-	-4841	-0-	37566 3	2388 9	Y	2171 2087 0 84 1	-0-
*02	39620 X	37409	-0-	-2211	-0-	35299 3	2110 9	Y	1918 1848 0 70 1	-0-
03	42004 X	42004	-0-	-0-	-0-	38627 3	3377 9	Y	3070 2985 0 85 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS B		WELL #:		21H	RRCID ->	297117	COMPL. DATE	07/21/2024	TOTAL DEPTH	11525	PERF.11174	- 20256		
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
*05	121954 X	77203	-0-	-44751	-0-	1120	1	73186	3	N	2362	2315	0	45 1 -0-
						299	4	2598	9			2	8	
06	95280 X	71955	-0-	-23325	-0-	984	1	68162	3	N	2019	1806	0	213 1 -0-
						588	4	2221	9					
07	94302 X	77533	-0-	-16769	-0-	1066	1	74071	3	N	2117	2117	0	-0-
						67	4	2329	9					
08	88505 X	73779	-0-	-14726	-0-	70807	3	70	4	N	2638	2638	0	-0-
						2902	9							
09	85650 X	66402	-0-	-19248	-0-	64251	3	53	4	N	1907	1907	0	-0-
						2098	9							
10	77531 X	55319	-0-	-22212	-0-	53758	3	42	4	N	1381	1381	0	-0-
						1519	9							
11	79994 X	79994	-0-	-0-	-0-	77769	3	706	4	N	1381	1175	0	206 1 -0-
						1519	9							
12	82274 X	80627	-0-	-1647	-0-	79146	3	120	4	N	1237	1098	0	138 1 -0-
						1361	9					1	8	
*01	82274 X	77101	-0-	-5173	-0-	74982	3	556	4	N	1421	1287	0	134 1 -0-
						1563	9							
*02	63331 X	63331	-0-	-0-	-0-	61720	3	513	4	N	998	875	0	123 1 -0-
						1098	9							
*03	37407 X	37407	-0-	-0-	-0-	36353	3	264	4	N	718	630	0	88 1 -0-
						790	9							

GENTRY		WELL #:		74H	RRCID ->	297327	COMPL. DATE	05/24/2024	TOTAL DEPTH	13590	PERF.13470	- 21990		
10	166439 X	116609	-0-	-49830	-0-	116546	3	63	9	N	57	57	0	-0-
11	148710 X	109606	-0-	-39104	-0-	109465	3	141	9	N	128	128	0	-0-
12	153016 X	107118	-0-	-45898	-0-	107118	3			N	-0-			-0-
*01	149513 X	103046	-0-	-46467	-0-	103046	3			N	-0-			-0-
*02	105924 X	76554	-0-	-29370	-0-	76227	3	327	9	N	297	297	0	-0-
03	116622 X	85356	-0-	-31266	-0-	85356	3			N	-0-			-0-

GENTRY		WELL #:		79H	RRCID ->	297328	COMPL. DATE	05/30/2024	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13528	- 19597		
10	172112 X	108650	-0-	-63462	-0-	108633	3	17	9	N	15	15	0	-0-
11	151710 X	98249	-0-	-53461	-0-	98245	3	4	9	N	4	4	0	-0-
12	150226 X	94705	-0-	-55521	-0-	94679	3	26	9	N	24	24	0	-0-
*01	149234 X	86315	-0-	-62919	-0-	85774	3	541	9	N	492	492	0	-0-
*02	107128 X	58792	-0-	-48336	-0-	58613	3	179	9	N	163	152	0	11 1 -0-
03	108655 X	74051	-0-	-34604	-0-	73973	3	78	9	N	71	71	0	-0-

GENTRY		WELL #:		70H	RRCID ->	297463	COMPL. DATE	05/31/2024	TOTAL DEPTH	13333	PERF.13504	- 24158		
10	328848 X	192212	-0-	-136636	-0-	192096	3	116	9	N	105	105	0	-0-
11	275550 X	178429	-0-	-97121	-0-	178179	3	250	9	N	227	227	0	-0-
12	258788 X	125179	-0-	-133609	-0-	124722	3	457	9	N	415	415	0	-0-
*01	220472 X	109021	-0-	-111451	-0-	108176	3	845	9	N	768	768	0	-0-
*02	173600 X	79853	-0-	-93747	-0-	79645	3	208	9	N	189	182	0	7 1 -0-
03	192200 X	90614	-0-	-101586	-0-	90614	3			N	-0-			-0-

GENTRY-SCARBOROUGH SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	297597	COMPL. DATE	05/24/2024	TOTAL DEPTH	13441	PERF.13450	- 23010		
10	245148 X	121610	-0-	-123538	-0-	118823	3	2787	9	N	2534	2534	0	-0-
11	199680 X	79801	-0-	-119879	-0-	79680	3	121	9	N	110	110	0	-0-
12	196106 X	31	-0-	-196075	-0-	31	3			N	-0-			-0-
*01	189317 X	86387	-0-	-102930	-0-	86326	3	61	9	N	55	55	0	-0-
*02	111720 X	88862	-0-	-22858	-0-	88862	3			N	-0-			-0-
03	121613 X	94643	-0-	-26970	-0-	94207	3	436	9	N	396	396	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GENTRY		WELL #: 76H		RRCID ->	297729	COMPL. DATE	05/24/2024	TOTAL DEPTH	13630	PERF.	13500	- 20485
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	
10		115878 X	88767	-0-	-27111	-0-	88767 3	N	-0-			-0-
11		111060 X	47390	-0-	-63670	-0-	47390 3	N	-0-			-0-
12		114762 X	290	-0-	-114472	-0-	287 3	N	3	0		-0-
*01		114762 X	44421	-0-	-70341	-0-	44421 3	N	-0-			-0-
*02		82096 X	43158	-0-	-38938	-0-	43158 3	N	-0-			-0-
03		88753 X	29911	-0-	-58842	-0-	29238 3	N	673 9	612 0		-0-

GENTRY		WELL #: 78H		RRCID ->	297737	COMPL. DATE	05/30/2024	TOTAL DEPTH	13689	PERF.	13500	- 19514
10		111507 X	86143	-0-	-25364	-0-	86131 3	N	12 9	11 0		-0-
11		106680 X	76716	-0-	-29964	-0-	76661 3	N	55 9	50 0		-0-
12		110298 X	74642	-0-	-35656	-0-	74177 3	N	465 9	423 0		-0-
*01		110298 X	71643	-0-	-38655	-0-	68571 3	N	3072 9	2793 0		-0-
*02		81984 X	43225	-0-	-38759	-0-	39704 3	N	3521 9	3066 0	135 1	-0-
03		86149 X	59191	-0-	-26958	-0-	55030 3	N	4161 9	3783 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
10		295554 X	138507	-0-	-157047	-0-	137614 3	N	893 9	812 0		-0-
11		254790 X	116260	-0-	-138530	-0-	115333 3	N	927 9	843 0		-0-
12		213652 X	116594	-0-	-97058	-0-	115497 3	N	1097 9	997 0		-0-
*01		213652 X	100831	-0-	-112821	-0-	99695 3	N	1136 9	1033 0		-0-
*02		127204 X	80375	-0-	-46829	-0-	79371 3	N	1004 9	913 0	31 1	-0-
03		138508 X	83807	-0-	-54701	-0-	82725 3	N	1082 9	984 0		-0-

GENTRY		WELL #: 75H		RRCID ->	297852	COMPL. DATE	05/24/2024	TOTAL DEPTH	13647	PERF.	13400	- 20856
10		117242 X	90581	-0-	-26661	-0-	87561 3	N	3020 9	2745 0		-0-
11		116490 X	66937	-0-	-49553	-0-	66795 3	N	142 9	129 0		-0-
12		120373 X	41751	-0-	-78622	-0-	41608 3	N	143 9	130 0		-0-
*01		120373 X	92584	-0-	-27789	-0-	92584 3	N	-0-			-0-
*02		81816 X	69066	-0-	-12750	-0-	69066 3	N	-0-			-0-
03		90582 X	72236	-0-	-18346	-0-	72236 3	N	-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
10		292423 X	115449	-0-	-176974	-0-	114712 3	N	737 9	670 0		-0-
11		234960 X	112223	-0-	-122737	-0-	111374 3	N	849 9	772 0		-0-
12		198896 X	113072	-0-	-85824	-0-	112151 3	N	921 9	837 0		-0-
*01		196354 X	102571	-0-	-93783	-0-	101651 3	N	920 9	836 0		-0-
*02		143024 X	75321	-0-	-67703	-0-	74499 3	N	822 9	747 0	24 1	-0-
03		115971 X	82431	-0-	-33540	-0-	81460 3	N	971 9	883 0		-0-

STS C		WELL #: 65H		RRCID ->	298864	COMPL. DATE	04/26/2025	TOTAL DEPTH	11936	PERF.	11545	- 25068
10		492962 X	217708	-0-	-275254	-0-	214322 3	Y	3386 9	3078 0		-0-
11		477060 X	269522	-0-	-207538	-0-	265987 3	Y	3535 9	3214 0		-0-
12		489366 X	253355	-0-	-236011	-0-	250197 3	Y	3158 9	2871 0		-0-
*01		455483 X	251537	-0-	-203946	-0-	249040 3	Y	2497 9	2270 0		-0-
*02		309288 X	193633	-0-	-115655	-0-	191621 3	Y	2012 9	1829 0		-0-
03		278504 X	210385	-0-	-68119	-0-	206878 3	Y	3507 9	3188 0		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS C		WELL #:		61H	RRCID ->	299101	COMPL. DATE	04/26/2025	TOTAL DEPTH	11951	PERF.11548	- 26989	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		SHUT IN	664792	-0-	664792	686235	8351 1	581482 3	Y	68143	68091 0	52 8	-0-
							2 4	74957 9					
*06		SHUT IN	516995	-0-	516995	1203230	6055 1	452161 3	Y	53432	53390 0	41 1	-0-
							4 4	58775 9			1 8		
*07	1681675 X		478445	-0-	-1203230	-0-	5818 1	427601 3	Y	40931	40931 0		-0-
							2 4	45024 9					
08	523280 X		397343	-0-	-125937	-0-	364289 3	33054 9	Y	30049	30049 0		-0-
09	506400 X		329906	-0-	-176494	-0-	303488 3	26418 9	Y	24016	24016 0		-0-
10	523280 X		226761	-0-	-296519	-0-	210175 3	16586 9	Y	15078	15078 0		-0-
11	506400 X		256597	-0-	-249803	-0-	239307 3	17290 9	Y	15718	15718 0		-0-
12	478454 X		250497	-0-	-227957	-0-	235068 3	15429 9	Y	14026	14026 0		-0-
*01	439518 X		219638	-0-	-219880	-0-	207435 3	12203 9	Y	11094	11094 0		-0-
*02	307496 X		181378	-0-	-126118	-0-	171513 3	9865 9	Y	8968	8968 0		-0-
03	265143 X		167166	-0-	-97977	-0-	161367 3	5799 9	Y	5272	5272 0		-0-

STS C		WELL #:		62H	RRCID ->	299173	COMPL. DATE	04/26/2025	TOTAL DEPTH	11918	PERF.11483	- 26790	
*05		SHUT IN	600949	-0-	600949	611480	8561 1	565053 3	Y	24848	24842 0	6 8	-0-
							2 4	27333 9					
06		SHUT IN	456124	-0-	456124	1067604	6065 1	428599 3	Y	19505	19465 0	40 1	-0-
							4 4	21456 9					
*07	1456833 X		389229	-0-	-1067604	-0-	5231 1	367574 3	Y	14929	14929 0		-0-
							2 4	16422 9					
08	492962 X		310339	-0-	-182623	-0-	298280 3	12059 9	Y	10963	10963 0		-0-
09	477060 X		271735	-0-	-205325	-0-	262098 3	9637 9	Y	8761	8761 0		-0-
10	377735 X		178074	-0-	-199661	-0-	172022 3	6052 9	Y	5502	5502 0		-0-
11	365550 X		194354	-0-	-171196	-0-	188045 3	6309 9	Y	5735	5735 0		-0-
12	377735 X		186909	-0-	-190826	-0-	181281 3	5628 9	Y	5116	5116 0		-0-
*01	346084 X		168820	-0-	-177264	-0-	164368 3	4452 9	Y	4047	4047 0		-0-
*02	253260 X		128225	-0-	-125035	-0-	124627 3	3598 9	Y	3271	3271 0		-0-
03	200818 X		112464	-0-	-88354	-0-	107412 3	5052 9	Y	4593	4593 0		-0-

STS C		WELL #:		69H	RRCID ->	299179	COMPL. DATE	05/08/2025	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11570	- 21418	
10	222797 X		79293	-0-	-143504	-0-	74242 3	5051 9	Y	4592	4592 0		-0-
11	246420 X		65036	-0-	-181384	-0-	60566 3	4470 9	Y	4064	4064 0		-0-
12	174902 X		69760	-0-	-105142	-0-	65426 3	4334 9	Y	3940	3901 0	39 1	-0-
*01	133455 X		62669	-0-	-70786	-0-	58821 3	3848 9	Y	3498	3454 0	44 1	-0-
*02	81676 X		53250	-0-	-28426	-0-	50080 3	3170 9	Y	2882	2882 0		-0-
03	79298 X		56632	-0-	-22666	-0-	51906 3	4726 9	Y	4296	4296 0		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS C		WELL #:		63H	RRCID ->	299202	COMPL. DATE	04/26/2025	TOTAL	DEPTH	11919	PERF.11464	-	26709
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	SHUT IN	9575	-0-	9575	9575	145	1	8680	3	Y	682	675	0	7 8 -0-
						750	9							
*05	SHUT IN	520678	-0-	520678	530253	7309	1	488221	3	Y	22860	22850	0	10 8 -0-
						2	4	25146	9					
*06	SHUT IN	446646	-0-	446646	976899	5961	1	420944	3	Y	17943	17899	0	37 1 -0-
						4	4	19737	9			7	8	
*07	1374861 X	397962	-0-	-976899	-0-	5384	1	377461	3	Y	13741	13741	0	-0-
						2	4	15115	9					
08	471355 X	312715	-0-	-158640	-0-	301595	3	11120	9	Y	10109	10109	0	-0-
09	456150 X	270219	-0-	-185931	-0-	261332	3	8887	9	Y	8079	8079	0	-0-
10	471355 X	171720	-0-	-299635	-0-	166140	3	5580	9	Y	5073	5073	0	-0-
11	446640 X	192644	-0-	-253996	-0-	186834	3	5810	9	Y	5282	5282	0	-0-
12	397947 X	172679	-0-	-225268	-0-	167499	3	5180	9	Y	4709	4709	0	-0-
*01	348936 X	147090	-0-	-201846	-0-	142990	3	4100	9	Y	3727	3727	0	-0-
*02	251860 X	146508	-0-	-105352	-0-	143191	3	3317	9	Y	3015	3015	0	-0-
03	199051 X	118720	-0-	-80331	-0-	113418	3	5302	9	Y	4820	4820	0	-0-
STS C		WELL #:		64H	RRCID ->	299250	COMPL. DATE	04/26/2025	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.11464	-	26551
*04	SHUT IN	6003	-0-	6003	6003	91	1	5443	3	Y	426	420	0	6 8 -0-
						469	9							
*05	SHUT IN	511581	-0-	511581	517584	7455	1	488494	3	Y	14209	14188	0	21 8 -0-
						2	4	15630	9					
06	SHUT IN	413449	-0-	413449	931033	5674	1	395499	3	Y	11157	11122	0	35 1 -0-
						3	4	12273	9					
*07	1257415 X	326382	-0-	-931033	-0-	4499	1	312492	3	Y	8535	8535	0	-0-
						2	4	9389	9					
08	472719 X	271194	-0-	-201525	-0-	264309	3	6885	9	Y	6259	6259	0	-0-
09	457470 X	231485	-0-	-225985	-0-	225983	3	5502	9	Y	5002	5002	0	-0-
10	472719 X	145526	-0-	-327193	-0-	142071	3	3455	9	Y	3141	3141	0	-0-
11	457470 X	164290	-0-	-293180	-0-	160686	3	3604	9	Y	3276	3276	0	-0-
12	472719 X	144533	-0-	-328186	-0-	141315	3	3218	9	Y	2925	2925	0	-0-
*01	303118 X	123030	-0-	-180088	-0-	120486	3	2544	9	Y	2313	2313	0	-0-
*02	215740 X	91692	-0-	-124048	-0-	89637	3	2055	9	Y	1868	1868	0	-0-
03	169756 X	89715	-0-	-80041	-0-	85279	3	4436	9	Y	4033	4033	0	-0-
WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 3		WELL #:		3H	RRCID ->	299256	COMPL. DATE	09/19/2025	TOTAL	DEPTH	11177	PERF.11300	-	25771
10	258912 X	229862	-0-	-29050	-0-	212256	3	17606	9	N	16005	15929	0	76 1 -0-
11	250560 X	185201	-0-	-65359	-0-	170810	3	14391	9	N	13083	13017	0	66 1 -0-
12	258912 X	171062	-0-	-87850	-0-	158454	3	12608	9	N	11462	11462	0	-0-
*01	224657 X	149689	-0-	-74968	-0-	141189	3	8500	9	N	7727	7667	0	60 1 -0-
*02	207620 X	140973	-0-	-66647	-0-	133843	3	7130	9	N	6482	6421	0	61 1 -0-
03	229865 X	127559	-0-	-102306	-0-	119252	3	8307	9	N	7552	7497	0	55 1 -0-
WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 2		WELL #:		2H	RRCID ->	299257	COMPL. DATE	09/15/2025	TOTAL	DEPTH	11149	PERF.11350	-	26114
10	237429 X	214324	-0-	-23105	-0-	198878	3	15446	9	N	14042	13976	0	66 1 -0-
11	229770 X	184262	-0-	-45508	-0-	171408	3	12854	9	N	11685	11626	0	59 1 -0-
12	237429 X	165657	-0-	-71772	-0-	154974	3	10683	9	N	9712	9712	0	-0-
*01	209746 X	154236	-0-	-55510	-0-	144690	3	9546	9	N	8678	8611	0	67 1 -0-
*02	193592 X	134087	-0-	-59505	-0-	125847	3	8240	9	N	7491	7421	0	70 1 -0-
03	214334 X	107011	-0-	-107323	-0-	98638	3	8373	9	N	7612	7557	0	55 1 -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS		WELL #:		64H	RRCID ->	299266	COMPL. DATE	01/25/2025	TOTAL	DEPTH	11059	PERF.	11326 - 23603
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		326759 X	326759	-0-	-0-	-0-	4311 1	293118 3	N	26663	26600	0	63 8 -0-
							1 4	29329 9					
06		246960 X	246960	-0-	-0-	-0-	2993 1	221899 3	N	20061	20061	0	-0-
							1 4	22067 9					
07		233124 X	233124	-0-	-0-	-0-	2895 1	210318 3	N	18100	18100	0	-0-
							1 4	19910 9					
08		229276 X	187974	-0-	-41302	-0-	171405 3	16569 9	N	15063	15017	0	46 1 -0-
09		221880 X	134904	-0-	-86976	-0-	122693 3	12211 9	N	11101	11101	0	-0-
10		229276 X	119871	-0-	-109405	-0-	108742 3	11129 9	N	10117	10070	0	47 1 -0-
11		221880 X	108353	-0-	-113527	-0-	98372 3	9981 9	N	9074	9029	0	45 1 -0-
12		229276 X	105743	-0-	-123533	-0-	96943 3	8800 9	N	8000	8000	0	-0-
*01		207855 X	107595	-0-	-100260	-0-	99298 3	8297 9	N	7543	7485	0	58 1 -0-
*02		127876 X	93025	-0-	-34851	-0-	85825 3	7200 9	N	6545	6485	0	60 1 -0-
03		119877 X	92104	-0-	-27773	-0-	83401 3	8703 9	N	7912	7855	0	57 1 -0-

STS C		WELL #:		68H	RRCID ->	299303	COMPL. DATE	05/08/2025	TOTAL	DEPTH	11607	PERF.	11514 - 21491
10		225184 X	83749	-0-	-141435	-0-	76065 3	7684 9	Y	6985	6985	0	-0-
11		216810 X	69766	-0-	-147044	-0-	62969 3	6797 9	Y	6179	6179	0	-0-
12		152923 X	64197	-0-	-88726	-0-	57638 3	6559 9	Y	5963	5932	0	31 1 -0-
*01		119598 X	60185	-0-	-59413	-0-	54376 3	5809 9	Y	5281	5250	0	31 1 -0-
*02		80332 X	49556	-0-	-30776	-0-	44726 3	4830 9	Y	4391	4391	0	-0-
03		83762 X	43935	-0-	-39827	-0-	40928 3	3007 9	Y	2734	2734	0	-0-

STS B		WELL #:		83H	RRCID ->	299452	COMPL. DATE	01/17/2025	TOTAL	DEPTH	11345	PERF.	N/A
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	142410	-0-	142410	121421 3	20989 9	N	19081	19081	0	-0-	
12		SHUT IN	303144	-0-	303144	261014 3	42130 9	N	38300	38300	0	-0-	
*01		SHUT IN	297882	-0-	297882	261432 3	36450 9	N	33136	33136	0	-0-	
*02		SHUT IN	242868	-0-	242868	986304 3	27700 9	N	25182	25182	0	-0-	
03		SHUT IN	218310	-0-	218310	1204614 3	29416 9	N	26742	26742	0	-0-	

STS C		WELL #:		66H	RRCID ->	299542	COMPL. DATE	05/08/2025	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	11403 - 23332
*05		SHUT IN	346443	-0-	346443	346443 3	305393 3	Y	33338	33302	0	36 8 -0-	
							3 4	36672 9					
*06		SHUT IN	287866	-0-	287866	634309 3	3477 1	253838 3	Y	27772	27762	0	10 8 -0-
							2 4	30549 9					
*07		877412 X	243103	-0-	-634309	-0-	3069 1	220080 3	Y	18139	18139	0	-0-
							1 4	19953 9					
08		293694 X	179426	-0-	-114268	-0-	164622 3	14804 9	Y	13458	13458	0	-0-
09		284220 X	142941	-0-	-141279	-0-	130892 3	12049 9	Y	10954	10954	0	-0-
10		293694 X	127648	-0-	-166046	-0-	116943 3	10705 9	Y	9732	9732	0	-0-
11		284220 X	107153	-0-	-177067	-0-	97671 3	9482 9	Y	8620	8620	0	-0-
12		243102 X	98268	-0-	-144834	-0-	89086 3	9182 9	Y	8347	8282	0	65 1 -0-
*01		198803 X	88811	-0-	-109992	-0-	80683 3	8128 9	Y	7389	7328	0	61 1 -0-
*02		127260 X	72834	-0-	-54426	-0-	66104 3	6730 9	Y	6118	6118	0	-0-
03		127658 X	70895	-0-	-56763	-0-	64461 3	6434 9	Y	5849	5849	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STS C		WELL #: 67H		RRCID -> 299628		COMPL. DATE 05/08/2025		TOTAL DEPTH 11576 PERF.11373 - 23198								
M	O	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							
*05	SHUT IN	262693	-0-	262693	262693	3228	1	231774	3	Y	25173	25170	0	3	8	-0-
06	SHUT IN	293802	-0-	293802	556495	3686	1	267033	3	Y	20983	20983	0			-0-
*07	777126 X	220631	-0-	-556495	-0-	2830	1	202739	3	Y	13692	13692	0			-0-
08	287773 X	151503	-0-	-136270	-0-	140306	3	11197	9	Y	10179	10179	0			-0-
09	278490 X	110253	-0-	-168237	-0-	101139	3	9114	9	Y	8285	8285	0			-0-
10	287773 X	105979	-0-	-181794	-0-	97884	3	8095	9	Y	7359	7359	0			-0-
11	278490 X	82602	-0-	-195888	-0-	75439	3	7163	9	Y	6512	6512	0			-0-
12	220627 X	73985	-0-	-146642	-0-	67049	3	6936	9	Y	6305	6251	0	54	1	-0-
*01	168051 X	70491	-0-	-97560	-0-	64345	3	6146	9	Y	5587	5533	0	54	1	-0-
*02	103740 X	58498	-0-	-45242	-0-	53413	3	5085	9	Y	4623	4623	0			-0-
03	105989 X	58004	-0-	-47985	-0-	52027	3	5977	9	Y	5434	5434	0			-0-
STS B		WELL #: 84H		RRCID -> 299741		COMPL. DATE 11/12/2025		TOTAL DEPTH 11345 PERF.11455 - 26397								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	180103	-0-	180103	180103	151458	3	28645	9	N	26041	26041	0			-0-
12	SHUT IN	315016	-0-	315016	495119	268796	3	46220	9	N	42018	42018	0			-0-
*01	SHUT IN	263886	-0-	263886	759005	228513	3	35373	9	N	32157	32157	0			-0-
*02	964138 X	205133	-0-	-759005	-0-	177670	3	27463	9	N	24966	24966	0			-0-
*03	249982 X	249982	-0-	-0-	-0-	209345	3	40637	9	N	36943	36943	0			-0-
STS B		WELL #: 82H		RRCID -> 299743		COMPL. DATE 11/12/2025		TOTAL DEPTH 11368 PERF.11675 - 22457								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	152709	-0-	152709	152709	132846	3	19863	9	N	18057	18057	0			-0-
12	SHUT IN	282372	-0-	282372	435081	246778	3	35594	9	N	32358	32358	0			-0-
*01	SHUT IN	230054	-0-	230054	665135	203826	3	26228	9	N	23844	23844	0			-0-
*02	834826 X	169691	-0-	-665135	-0-	151334	3	18357	9	N	16688	16688	0			-0-
*03	204818 X	204818	-0-	-0-	-0-	181015	3	23803	9	N	21639	21639	0			-0-
STS B		WELL #: 81H		RRCID -> 300052		COMPL. DATE 11/12/2025		TOTAL DEPTH 11314 PERF.11386 - 25668								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	174641	-0-	174641	174641	146682	3	27959	9	N	25417	25417	0			-0-
12	SHUT IN	287822	-0-	287822	462463	242940	3	44882	9	N	40802	40802	0			-0-
*01	SHUT IN	254456	-0-	254456	716919	215179	3	39277	9	N	35706	35706	0			-0-
*02	926762 X	209843	-0-	-716919	-0-	175872	3	33971	9	N	30883	30883	0			-0-
*03	262550 X	262550	-0-	-0-	-0-	215948	3	46602	9	N	42365	42365	0			-0-
STS B		WELL #: 37H		RRCID -> 300751		COMPL. DATE 06/29/2025		TOTAL DEPTH 11706 PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STS B		WELL #: 38H		RRCID -> 300752		COMPL. DATE 05/30/2025		TOTAL DEPTH 11706 PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408										
STS B			WELL #: 39H		RRCID -> 300753			COMPL. DATE 06/10/2025			TOTAL DEPTH 11731 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STS B			WELL #: 40H		RRCID -> 300786			COMPL. DATE 06/18/2025			TOTAL DEPTH 11787 PERF. N/A		
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STS C			WELL #: 36H		RRCID -> 300921			COMPL. DATE 09/29/2025			TOTAL DEPTH 11636 PERF. N/A		
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN		56352	-0-	56352	56352	56352	3		N	-0-		-0-

GENTRY			WELL #: 93H		RRCID -> 300944			COMPL. DATE 07/31/2025			TOTAL DEPTH 13700 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		82758	-0-	82758	82758	82716	3	42 9	N	38	38 0	-0-
*02	SHUT IN		598399	-0-	598399	681157	598388	3	11 9	N	10	10 0	-0-
03	SHUT IN		660777	-0-	660777	1341934	660777	3		N	-0-		-0-

STS C			WELL #: 38H		RRCID -> 301130			COMPL. DATE 10/14/2025			TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A		
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN		49245	-0-	49245	49245	49245	3		N	-0-		-0-

STS C			WELL #: 37H		RRCID -> 301132			COMPL. DATE 10/07/2025			TOTAL DEPTH 11615 PERF. N/A		
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN		49643	-0-	49643	49643	49643	3		N	-0-		-0-

GENTRY			WELL #: 90H		RRCID -> 301133			COMPL. DATE 08/08/2025			TOTAL DEPTH 13645 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		75359	-0-	75359	75359	75317	3	42 9	N	38	38 0	-0-
*02	SHUT IN		640486	-0-	640486	715845	640475	3	11 9	N	10	10 0	-0-
03	SHUT IN		675252	-0-	675252	1391097	675251	3	1 9	N	1	1 0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STS C WELL #: 39H RRCID -> 301134 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 11653 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	54287	-0-	54287	54287	54287	3			N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 95H RRCID -> 301135 COMPL. DATE 08/30/2025 TOTAL DEPTH 13722 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	505	-0-	505	505	463	3	42	9	N	38	38	0			-0-
*02		SHUT IN	555460	-0-	555460	555965	555449	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03		SHUT IN	646093	-0-	646093	1202058	646093	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 40H RRCID -> 301189 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 11618 PERF. N/A

10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	49332	-0-	49332	49332	49332	3			N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 92H RRCID -> 301261 COMPL. DATE 08/17/2025 TOTAL DEPTH 13669 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	62088	-0-	62088	62088	62046	3	42	9	N	38	38	0			-0-
02		SHUT IN	501304	-0-	501304	563392	501293	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03		SHUT IN	543532	-0-	543532	1106924	543532	3			N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 91H RRCID -> 301262 COMPL. DATE 09/08/2025 TOTAL DEPTH 13625 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	4289	-0-	4289	4289	4247	3	42	9	N	38	38	0			-0-
02		SHUT IN	539288	-0-	539288	543577	539277	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03		SHUT IN	661202	-0-	661202	1204779	661196	3	6	9	N	5	5	0			-0-

RIO GRANDE E&P II, LLC 100543
 FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294613 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12257 PERF. 12275 - 21075

10		73098 X	60147	-0-	-12951	-0-	777	1	59370	3	N	-0-					-0-
11		66900 X	53001	-0-	-13899	-0-	687	1	52314	3	N	-0-					-0-
12		65472 X	51475	-0-	-13997	-0-	663	1	50812	3	N	-0-					-0-
01		61101 X	50171	-0-	-10930	-0-	648	1	49523	3	N	-0-					-0-
02		54320 X	42427	-0-	-11893	-0-	550	1	41877	3	N	-0-					-0-
03		60140 X	46105	-0-	-14035	-0-	632	1	45473	3	N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		30256 X	24817	-0-	-5439	-0-	466	1	24351	2	N	-0-
11		29130 X	19600	-0-	-9530	-0-	386	1	19214	2	N	-0-
12		30088 X	30088	-0-	-0-	-0-	1197	1	28891	2	N	-0-
01		26040 X	23679	-0-	-2361	-0-	868	1	22811	2	N	-0-
02		23520 X	22933	-0-	-587	-0-	798	1	22135	2	N	-0-
03		30101 X	NO RPT	-0-	-30101	-0-					N	NO RPT

MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626												
10		26381 X	22800	-0-	-3581	-0-	425	1	22375	2	N	-0-
11		23970 X	13386	-0-	-10584	-0-	248	1	13138	2	N	-0-
12		24769 X	16427	-0-	-8342	-0-	644	1	15783	2	N	-0-
01		22785 X	19760	-0-	-3025	-0-	720	1	19040	2	N	-0-
02		20580 X	16446	-0-	-4134	-0-	569	1	15877	2	N	-0-
03		22785 X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					N	NO RPT

MILAGROS WELL #: 5H RRCID -> 294440 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12600 - 19436												
10		122698 X	67899	-0-	-54799	-0-	67899	2			N	-0-
11		101670 X	57231	-0-	-44439	-0-	57231	2			N	-0-
12		93992 X	38526	-0-	-55466	-0-	38526	2			N	-0-
01		81995 X	37887	-0-	-44108	-0-	614	1	37273	2	N	-0-
02		67620 X	33670	-0-	-33950	-0-	1169	1	32501	2	N	-0-
03		67890 X	NO RPT	-0-	-67890	-0-					N	NO RPT

MILAGROS WELL #: 7H RRCID -> 294530 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12500 - 19376												
10		132618 X	75274	-0-	-57344	-0-	75274	2			N	-0-
11		109890 X	66285	-0-	-43605	-0-	66285	2			N	-0-
12		101401 X	63568	-0-	-37833	-0-	63568	2			N	-0-
01		88629 X	63231	-0-	-25398	-0-	725	1	62506	2	N	-0-
02		73192 X	56103	-0-	-17089	-0-	1952	1	54151	2	N	-0-
03		75268 X	NO RPT	-0-	-75268	-0-					N	NO RPT

MITSUI E&P USA LLC 101155												
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180												
10		14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	176	1	13888	2	N	-0-
11		11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	179	1	11045	2	N	-0-
12		13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	178	1	12840	2	N	-0-
01		13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	302	1	12823	2	N	-0-
02		11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	149	1	11759	2	N	-0-
03		13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	168	1	13141	2	N	-0-

MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726												
10		11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	144	1	11345	2	N	-0-
11		11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	146	1	11586	2	N	-0-
12		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	102	1	7421	2	N	-0-
01		13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	309	1	13208	2	N	-0-
02		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	58	1	4570	2	N	-0-
03		16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	201	1	15879	2	N	-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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	53041 X	42709	-0-	-10332	-0-	140	1	42569	2	N	-0-		-0-
11	51330 X	39654	-0-	-11676	-0-	171	1	39483	2	N	-0-		-0-
12	53041 X	37448	-0-	-15593	-0-	126	1	37322	2	N	-0-		-0-
01	53041 X	34537	-0-	-18504	-0-	1128	1	33409	2	N	-0-		-0-
02	39592 X	29485	-0-	-10107	-0-	96	1	29389	2	N	-0-		-0-
03	42718 X	30508	-0-	-12210	-0-	557	1	29951	2	N	-0-		-0-

STATE MARY		WELL #:		1H	RRCID ->	289491	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	12114	PERF.12550	- 20025	
10	9641 X	6904	-0-	-2737	-0-	23	1	6881	2	N	-0-		-0-
11	8610 X	5966	-0-	-2644	-0-	26	1	5940	2	N	-0-		-0-
12	8122 X	6665	-0-	-1457	-0-	22	1	6643	2	N	-0-		-0-
01	7254 X	6093	-0-	-1161	-0-	199	1	5894	2	N	-0-		-0-
02	6244 X	3893	-0-	-2351	-0-	13	1	3880	2	N	-0-		-0-
03	6913 X	4597	-0-	-2316	-0-	84	1	4513	2	N	-0-		-0-

STATE MARY		WELL #:		2H	RRCID ->	289541	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12516	- 20417	
10	17577 X	14830	-0-	-2747	-0-	49	1	14781	2	N	-0-		-0-
11	16740 X	14182	-0-	-2558	-0-	61	1	14121	2	N	-0-		-0-
12	16740 X	15271	-0-	-1469	-0-	51	1	15220	2	N	-0-		-0-
01	16447 X	16447	-0-	-0-	-0-	537	1	15910	2	N	-0-		-0-
02	13860 X	12474	-0-	-1386	-0-	40	1	12434	2	N	-0-		-0-
03	15283 X	14204	-0-	-1079	-0-	259	1	13945	2	N	-0-		-0-

STATE EDITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290541	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	13235	PERF.13519	- 24133	
10	13950 X	11816	-0-	-2134	-0-	39	1	11777	2	N	-0-		-0-
11	11430 X	11262	-0-	-168	-0-	48	1	11214	2	N	-0-		-0-
12	13113 X	11963	-0-	-1150	-0-	40	1	11923	2	N	-0-		-0-
01	13113 X	10608	-0-	-2505	-0-	347	1	10261	2	N	-0-		-0-
02	11844 X	9769	-0-	-2075	-0-	32	1	9737	2	N	-0-		-0-
03	11966 X	8373	-0-	-3593	-0-	153	1	8220	2	N	-0-		-0-

STATE MARY		WELL #:		4H	RRCID ->	292691	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	12078	PERF.12706	- 21106	
10	25017 X	23749	-0-	-1268	-0-	78	1	23671	2	N	-0-		-0-
11	23190 X	21495	-0-	-1695	-0-	166	1	21329	2	N	-0-		-0-
12	25513 X	21806	-0-	-3707	-0-	145	1	21661	2	N	-0-		-0-
01	25513 X	20323	-0-	-5190	-0-	684	1	19639	2	N	-0-		-0-
02	23044 X	17276	-0-	-5768	-0-	96	1	17180	2	N	-0-		-0-
03	23746 X	18741	-0-	-5005	-0-	400	1	18341	2	N	-0-		-0-

STATE EDITH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	292708	COMPL. DATE	03/15/2022	TOTAL DEPTH	13161	PERF.13365	- 23770	
10	74375 X	74375	-0-	-0-	-0-	244	1	74131	2	N	-0-		-0-
11	73936 X	73936	-0-	-0-	-0-	588	1	73348	2	N	-0-		-0-
12	71517 X	71517	-0-	-0-	-0-	327	1	71190	2	N	-0-		-0-
01	30537 X	30537	-0-	-0-	-0-	998	1	29539	2	N	-0-		-0-
02	14448 X	-0-	-0-	-14448	-0-					N	-0-		-0-
03	15996 X	1792	-0-	-14204	-0-	33	1	1759	2	N	-0-		-0-

STATE MARY		WELL #:		7H	RRCID ->	294488	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	12307	PERF.12805	- 19549	
10	54498 X	47031	-0-	-7467	-0-	155	1	46876	2	N	-0-		-0-
11	52740 X	43824	-0-	-8916	-0-	240	1	43584	2	N	-0-		-0-
12	61473 X	42738	-0-	-18735	-0-	191	1	42547	2	N	-0-		-0-
01	61473 X	43099	-0-	-18374	-0-	1447	1	41652	2	N	-0-		-0-
02	55524 X	34072	-0-	-21452	-0-	144	1	33928	2	N	-0-		-0-
03	47027 X	23864	-0-	-23163	-0-	466	1	23398	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
MITSUI E&P USA LLC		//CONT.// 101155											
STATE SANTA FLORENTINA		WELL #: 5H		RRCID -> 294641		COMPL. DATE 03/04/2023		TOTAL DEPTH 12840		PERF.13466 - 22920			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	74927 X	69404	-0-	-5523	-0-	228 1	69176 2	N	-0-			-0-	
11	72510 X	70959	-0-	-1551	-0-	443 1	70516 2	N	-0-			-0-	
12	96565 X	67919	-0-	-28646	-0-	364 1	67555 2	N	-0-			-0-	
01	96565 X	62985	-0-	-33580	-0-	2187 1	60798 2	N	-0-			-0-	
02	87220 X	41401	-0-	-45819	-0-	248 1	41153 2	N	-0-			-0-	
03	73315 X	60982	-0-	-12333	-0-	1292 1	59690 2	N	-0-			-0-	

STATE MARY		WELL #: 5H		RRCID -> 295417		COMPL. DATE 06/25/2023		TOTAL DEPTH 12332		PERF.12808 - 19908			
10	44956 X	44956	-0-	-0-	-0-	148 1	44808 2	N	-0-			-0-	
11	42923 X	42923	-0-	-0-	-0-	231 1	42692 2	N	-0-			-0-	
12	54994 X	42462	-0-	-12532	-0-	174 1	42288 2	N	-0-			-0-	
01	54994 X	39912	-0-	-15082	-0-	1333 1	38579 2	N	-0-			-0-	
02	49672 X	34172	-0-	-15500	-0-	142 1	34030 2	N	-0-			-0-	
03	44950 X	37160	-0-	-7790	-0-	710 1	36450 2	N	-0-			-0-	

STATE SANTA FLORENTINA		WELL #: 4H		RRCID -> 296679		COMPL. DATE 12/10/2023		TOTAL DEPTH 13092		PERF.13520 - 22469			
10	131068 X	117717	-0-	-13351	-0-	387 1	117330 2	N	-0-			-0-	
11	123960 X	109909	-0-	-14051	-0-	559 1	109350 2	N	-0-			-0-	
12	174809 X	106033	-0-	-68776	-0-	442 1	105591 2	N	-0-			-0-	
01	174809 X	102109	-0-	-72700	-0-	3387 1	98722 2	N	-0-			-0-	
02	157892 X	76588	-0-	-81304	-0-	308 1	76280 2	N	-0-			-0-	
03	117707 X	96184	-0-	-21523	-0-	1839 1	94345 2	N	-0-			-0-	

STATE SANTA FLORENTINA		WELL #: 3H		RRCID -> 297134		COMPL. DATE 12/10/2023		TOTAL DEPTH 13068		PERF.13410 - 22212			
10	111476 X	90410	-0-	-21066	-0-	297 1	90113 2	N	-0-			-0-	
11	99750 X	74343	-0-	-25407	-0-	378 1	73965 2	N	-0-			-0-	
12	133083 X	68649	-0-	-64434	-0-	286 1	68363 2	N	-0-			-0-	
01	133083 X	59595	-0-	-73488	-0-	1976 1	57619 2	N	-0-			-0-	
02	120204 X	45240	-0-	-74964	-0-	182 1	45058 2	N	-0-			-0-	
03	90396 X	42288	-0-	-48108	-0-	809 1	41479 2	N	-0-			-0-	

BAYTEX ENERGY USA, INC.		101444											
RED OAK A		WELL #: 1H		RRCID -> 301285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RED OAK B		WELL #: 2H		RRCID -> 301291		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 W	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
 VERDUN OIL EF II LLC 102886
 VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	36	1	215	2	Y	129	131	1		44
						142	9								
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	157	1	724	2	Y	132	132	1		44
						145	9								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	121	1		38
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	215	1	1315	2	Y	123	121	1		40
						135	9								
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	160	1	649	2	Y	123	114	1		49
						135	9								
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	171	1	683	2	Y	174	167	1		56
						191	9								

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	119	1	709	2	Y	196	194	1		62
						216	9								
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	125	1	565	2	Y	144	161	1		45
						158	9								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	130	1		43
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	157	1	961	2	Y	135	131	1		47
						149	9								
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	216	1	837	2	Y	146	133	1		60
						161	9								
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	303	1	1203	2	Y	135	156	1		39
						149	9								

CATURUS ENERGY, LLC 103593
 ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

10	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-				-0-
11	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-				-0-
12	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-				-0-
01	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-				-0-
02	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-				-0-
03	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-				-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

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	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	195	1	9654	3	N	-0-				-0-
02	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	192	1	8468	3	N	-0-				-0-
03	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	211	1	7418	3	N	-0-				-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

10	1922 X	1794	-0-	-128	-0-	1794	3			N	-0-				-0-
11	1860 X	1745	-0-	-115	-0-	1745	3			N	-0-				-0-
12	1922 X	1788	-0-	-134	-0-	1788	3			N	-0-				-0-
01	1922 X	1717	-0-	-205	-0-	1717	3			N	-0-				-0-
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-				-0-
03	1798 N	1580	-0-	-218	-0-	1580	3			N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.// 103593													
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 7H		RRCID -> 260047		COMPL. DATE 03/19/2011			TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	806	N	798	-0-	-8	-0-		798	3	N	-0-				-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-		738	3	N	-0-				-0-
12	837	N	515	-0-	-322	-0-		515	3	N	-0-				-0-
01	806	N	684	-0-	-122	-0-		684	3	N	-0-				-0-
02	700	N	660	-0-	-40	-0-		660	3	N	-0-				-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-		650	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						
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-		113	1	1908	3	N	-0-		-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-		125	1	2157	3	N	-0-		-0-
12	2201	N	2052	-0-	-149	-0-		112	1	1940	3	N	-0-		-0-
01	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-		114	1	2736	3	N	-0-		-0-
02	1988	N	1577	-0-	-411	-0-		92	1	1485	3	N	-0-		-0-
03	2046	N	1200	-0-	-846	-0-		80	1	1120	3	N	-0-		-0-

HACHAR		WELL #: 2H		RRCID -> 261381		COMPL. DATE 10/05/2018			TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482						
10	1984	X	561	-0-	-1423	-0-		33	1	528	3	N	-0-		-0-
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-		164	1	2722	3	N	-0-		-0-
12	1209	N	1130	-0-	-79	-0-		80	1	1050	3	N	-0-		-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-		37	1	597	3	N	-0-		-0-
02	2800	N	3864	-0-	1064	-0-		215	1	3649	3	N	-0-		-0-
03	3100	N	3597	-0-	497	-0-		176	1	3421	3	N	-0-		-0-

BOB PECK - STATE (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 261411		COMPL. DATE 01/05/2012			TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952						
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-		1941	3	N	-0-				-0-
11	1710	N	973	-0-	-737	-0-		973	3	N	-0-				-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-		2080	3	N	-0-				-0-
01	1953	N	1403	-0-	-550	-0-		1403	3	N	-0-				-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-		1221	3	N	-0-				-0-
03	2046	N	907	-0-	-1139	-0-		907	3	N	-0-				-0-

A.E. PUIG - STATE (EF)		WELL #: 5H		RRCID -> 261443		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897						
10	3441	X	1858	-0-	-1583	-0-		1858	3	N	-0-				-0-
11	4830	X	3587	-0-	-1243	-0-		3587	3	N	-0-				-0-
12	4991	X	2759	-0-	-2232	-0-		2759	3	N	-0-				-0-
01	4991	X	3212	-0-	-1779	-0-		3212	3	N	-0-				-0-
02	3360	X	1839	-0-	-1521	-0-		1839	3	N	-0-				-0-
03	3720	X	2217	-0-	-1503	-0-		2217	3	N	-0-				-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 261632		COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772						
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-		5209	3	N	-0-				-0-
11	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-		6079	3	N	-0-				-0-
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-		5562	3	N	-0-				-0-
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-		5304	3	N	-0-				-0-
02	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-		5523	3	N	-0-				-0-
03	5270	X	4662	-0-	-608	-0-		4662	3	N	-0-				-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF)		WELL #: 2H		RRCID -> 263624		COMPL. DATE 03/23/2013			TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180						
10	4805	X	3855	-0-	-950	-0-		24	1	3831	3	N	-0-		-0-
11	4650	X	3536	-0-	-1114	-0-		20	1	3516	3	N	-0-		-0-
12	4805	X	4254	-0-	-551	-0-		24	1	4230	3	N	-0-		-0-
01	4216	X	4136	-0-	-80	-0-		22	1	4114	3	N	-0-		-0-
02	3472	X	2450	-0-	-1022	-0-		15	1	2435	3	N	-0-		-0-
03	4247	X	4007	-0-	-240	-0-		23	1	3984	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.// 103593									
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 13H		RRCID -> 263645		COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420		
M	O	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	
10	2573 X	2313	-0-	-260	-0-	2313 3	N	-0-		-0-	
11	2490 X	2101	-0-	-389	-0-	2101 3	N	-0-		-0-	
12	2418 N	1972	-0-	-446	-0-	1972 3	N	-0-		-0-	
01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3	N	-0-		-0-	
02	1960 N	1912	-0-	-48	-0-	1912 3	N	-0-		-0-	
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3	N	-0-		-0-	

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF)		WELL #: 3H		RRCID -> 264015		COMPL. DATE 09/11/2017			TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891		
10	2635 X	1570	-0-	-1065	-0-	10 1	1560 3	N	-0-	-0-	
11	2550 X	1499	-0-	-1051	-0-	9 1	1490 3	N	-0-	-0-	
12	2635 X	2294	-0-	-341	-0-	13 1	2281 3	N	-0-	-0-	
01	1581 X	211	-0-	-1370	-0-	1 1	210 3	N	-0-	-0-	
02	1428 X	714	-0-	-714	-0-	4 1	710 3	N	-0-	-0-	
03	2294 X	2264	-0-	-30	-0-	13 1	2251 3	N	-0-	-0-	

HUISACHE E		WELL #: 3H		RRCID -> 264325		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790		
10	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3	N	-0-		-0-	
11	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3	N	-0-		-0-	
12	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3	N	-0-		-0-	
01	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	N	-0-		-0-	
02	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-		-0-	
03	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-		-0-	

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF)		WELL #: 7H		RRCID -> 264559		COMPL. DATE 01/05/2018			TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872		
10	736 X	736	-0-	-0-	-0-	51 1	685 3	N	-0-	-0-	
11	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	69 1	1032 3	N	-0-	-0-	
12	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	67 1	1004 3	N	-0-	-0-	
01	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	228 1	4888 3	N	-0-	-0-	
02	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	288 1	5328 3	N	-0-	-0-	
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	179 1	3193 3	N	-0-	-0-	

PUIG (EF)		WELL #: 2H		RRCID -> 264688		COMPL. DATE 09/13/2017			TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147		
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	4 1	628 3	N	-0-	-0-	
11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	2 1	427 3	N	-0-	-0-	
12	433 X	433	-0-	-0-	-0-	2 1	431 3	N	-0-	-0-	
01	459 X	459	-0-	-0-	-0-	2 1	457 3	N	-0-	-0-	
02	376 X	376	-0-	-0-	-0-	2 1	374 3	N	-0-	-0-	
03	484 X	484	-0-	-0-	-0-	3 1	481 3	N	-0-	-0-	

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 265492		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672		
10	7130 X	3880	-0-	-3250	-0-	24 1	3856 3	N	-0-	-0-	
11	6900 X	5754	-0-	-1146	-0-	33 1	5721 3	N	-0-	-0-	
12	7130 X	2921	-0-	-4209	-0-	16 1	2905 3	N	-0-	-0-	
01	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	29 1	5453 3	N	-0-	-0-	
02	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	36 1	6048 3	N	-0-	-0-	
03	5952 X	3348	-0-	-2604	-0-	20 1	3328 3	N	-0-	-0-	

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF)		WELL #: 4H		RRCID -> 265515		COMPL. DATE 07/04/2011			TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841		
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	12 1	1857 3	N	-0-	-0-	
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	11 1	1974 3	N	-0-	-0-	
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	12 1	2218 3	N	-0-	-0-	
01	1860 N	1011	-0-	-849	-0-	5 1	1006 3	N	-0-	-0-	
02	1848 N	1042	-0-	-806	-0-	6 1	1036 3	N	-0-	-0-	
03	2232 N	1422	-0-	-810	-0-	8 1	1414 3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.// 103593									
REUTHINGER		WELL #: 2H		RRCID -> 266233		COMPL. DATE 09/06/2017			TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-	1271 3	-0-
03	988 X	988	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	984 3	-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 11H		RRCID -> 266235		COMPL. DATE 01/31/2013			TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080		
10	1581 N	1280	-0-	-301	-0-	65	1	N	-0-	1215 3	-0-
11	1140 N	809	-0-	-331	-0-	44	1	N	-0-	765 3	-0-
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-	1496 3	-0-
01	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	58	1	N	-0-	1049 3	-0-
02	756 N	661	-0-	-95	-0-	33	1	N	-0-	628 3	-0-
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-	1600 3	-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF)		WELL #: 8H		RRCID -> 266248		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904		
10	2790 N	2556	-0-	-234	-0-	177	1	N	-0-	2379 3	-0-
11	2580 N	2449	-0-	-131	-0-	154	1	N	-0-	2295 3	-0-
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	157	1	N	-0-	2346 3	-0-
01	2542 N	2184	-0-	-358	-0-	97	1	N	-0-	2087 3	-0-
02	2296 N	2283	-0-	-13	-0-	117	1	N	-0-	2166 3	-0-
03	2511 N	2455	-0-	-56	-0-	130	1	N	-0-	2325 3	-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 266931		COMPL. DATE 09/12/2011			TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250		
10	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-	965 3	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	106 X	106	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	103 3	-0-
01	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	222	1	N	-0-	10993 3	-0-
02	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	131	1	N	-0-	5777 3	-0-
03	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	123	1	N	-0-	4303 3	-0-

GEORGE NEEL (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 266972		COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649		
10	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	166	1	N	-0-	2226 3	1
11	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	184	1	N	-0-	2739 3	1
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	183	1	N	-0-	2731 3	1
01	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	121	1	N	-0-	2597 3	1
02	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-	2020 3	1
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	161	1	N	1	2882 3	2

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #: 10H		RRCID -> 267628		COMPL. DATE 01/07/2013			TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920		
10	527 N	440	-0-	-87	-0-	3	1	N	-0-	437 3	-0-
11	450 N	323	-0-	-127	-0-	2	1	N	-0-	321 3	-0-
12	589 N	585	-0-	-4	-0-	3	1	N	-0-	582 3	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	450 3	-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	398 3	-0-
03	589 N	417	-0-	-172	-0-	2	1	N	-0-	415 3	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.// 103593										
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU		WELL #:		3H	RRCID ->	267631	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	10775	PERF.11274 - 15785	
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
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	112 1	1894 3	N	-0-			-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	92 1	1592 3	N	-0-			-0-
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	105 1	1825 3	N	-0-			-0-
01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	107 1	2573 3	N	-0-			-0-
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	103 1	1673 3	N	-0-			-0-
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	109 1	1522 3	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #:		11H	RRCID ->	267706	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10400 - 15790	
10	2883 X	2365	-0-	-518	-0-	15 1	2350 3	N	-0-			-0-
11	3540 X	2725	-0-	-815	-0-	16 1	2709 3	N	-0-			-0-
12	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	21 1	3751 3	N	-0-			-0-
01	3658 X	3368	-0-	-290	-0-	18 1	3350 3	N	-0-			-0-
02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	18 1	2957 3	N	-0-			-0-
03	3782 X	2749	-0-	-1033	-0-	16 1	2733 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	
10	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	517 1	8164 3	N	-0-			-0-
11	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	164 1	5701 3	N	-0-			-0-
12	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	244 1	9049 3	N	-0-			-0-
01	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	190 1	9420 3	N	-0-			-0-
02	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	178 1	7851 3	N	-0-			-0-
03	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	242 1	8494 3	N	-0-			-0-

MANN TRUST - STATE (EF)		WELL #:		1	RRCID ->	267721	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	12217	PERF.11297 - 12025	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-			-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-			-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #:		1H	RRCID ->	268128	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10974 - 15593	
10	3937 X	3614	-0-	-323	-0-	3614 3		N	-0-			-0-
11	3810 X	3546	-0-	-264	-0-	3546 3		N	-0-			-0-
12	3937 X	3732	-0-	-205	-0-	3732 3		N	-0-			-0-
01	3937 X	3166	-0-	-771	-0-	3166 3		N	-0-			-0-
02	3304 X	2116	-0-	-1188	-0-	2116 3		N	-0-			-0-
03	3720 X	457	-0-	-3263	-0-	457 3		N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		6H	RRCID ->	277460	COMPL. DATE	11/18/2016	TOTAL DEPTH	12248	PERF.12040 - 18165	
10	0 A	14903	-0-	14903	5344107	827 1	14076 3	N	-0-			-0-
11	0 A	11910	-0-	11910	5356017	645 1	11265 3	N	-0-			-0-
12	0 A	14332	-0-	14332	5370349	817 1	13515 3	N	-0-			-0-
01	0 A	12807	-0-	12807	5383156	564 1	12243 3	N	-0-			-0-
02	0 A	9378	-0-	9378	5392534	464 1	8914 3	N	-0-			-0-
*03	0 A	12076	-0-	12076	5404610	661 1	11415 3	N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #:		21H	RRCID ->	278132	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10414 - 16349	
10	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	9862 3		N	-0-			-0-
11	9270 X	8909	-0-	-361	-0-	8909 3		N	-0-			-0-
12	9579 X	9208	-0-	-371	-0-	9208 3		N	-0-			-0-
01	9579 X	9257	-0-	-322	-0-	9257 3		N	-0-			-0-
02	8652 X	7396	-0-	-1256	-0-	7396 3		N	-0-			-0-
03	9579 X	7459	-0-	-2120	-0-	7459 3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.// 103593											
ELLEN C.		WELL #:		8H	RRCID ->	279133	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11932	- 17352	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6665 X	6440	-0-	-225	-0-	6440 3		N	-0-			-0-
11		6450 X	5428	-0-	-1022	-0-	5428 3		N	-0-			-0-
12		6665 X	6083	-0-	-582	-0-	6083 3		N	-0-			-0-
01		6665 X	5694	-0-	-971	-0-	5694 3		N	-0-			-0-
02		5824 X	5073	-0-	-751	-0-	178 1	4895 3	N	-0-			-0-
03		6448 X	5200	-0-	-1248	-0-	325 1	4875 3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #:		11H	RRCID ->	279358	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11815	- 17521	
10		6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6915 3		N	-0-			-0-
11		6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981 3		N	-0-			-0-
12		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589 3		N	-0-			-0-
01		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	2 1	6358 3	N	-0-			-0-
02		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	342 1	5379 3	N	-0-			-0-
03		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	26 1	5999 3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #:		3H	RRCID ->	280547	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	12652	PERF.12164	- 17719	
10		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	200 1	4144 3	N	-0-			-0-
11		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	163 1	3865 3	N	-0-			-0-
12		432 X	432	-0-	-0-	-0-	35 1	397 3	N	-0-			-0-
01		8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	212 1	8206 3	N	-0-			-0-
02		23955 X	23955	-0-	-0-	-0-	255 1	23700 3	N	-0-			-0-
03		20955 X	20955	-0-	-0-	-0-	224 1	20731 3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		8H	RRCID ->	281481	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	12201	PERF.11459	- 17746	
10		14694 X	1	-0-	-14693	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11		26030 X	26030	-0-	-0-	-0-	726 1	25304 3	N	-0-			-0-
12		48082 X	48082	-0-	-0-	-0-	1264 1	46818 3	N	-0-			-0-
01		29267 X	29267	-0-	-0-	-0-	579 1	28688 3	N	-0-			-0-
02		18940 X	18940	-0-	-0-	-0-	420 1	18520 3	N	-0-			-0-
03		17148 X	17148	-0-	-0-	-0-	475 1	16673 3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		9H	RRCID ->	281651	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	12191	PERF.11415	- 17629	
10		6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-			N	-0-			-0-
11		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	231 1	8055 3	N	-0-			-0-
12		8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	223 1	8261 3	N	-0-			-0-
01		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	158 1	7817 3	N	-0-			-0-
02		7728 X	6636	-0-	-1092	-0-	147 1	6489 3	N	-0-			-0-
*03		8556 X	8449	-0-	-107	-0-	234 1	8215 3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #:		5H	RRCID ->	282098	COMPL. DATE	05/06/2017	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12042	- 17202	
10		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	339 1	7018 3	N	-0-			-0-
11		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	236 1	5588 3	N	-0-			-0-
12		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	126 1	1422 3	N	-0-			-0-
01		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	132 1	5094 3	N	-0-			-0-
02		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	32 1	2977 3	N	-0-			-0-
03		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	34 1	3186 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.// 103593										
STS SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 283618		COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089			
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		
10	12803 X	6892	-0-	-5911	-0-	896 1	5461 3	N	486	557 1	3 8	147
						535 9						
11	12390 X	4287	-0-	-8103	-0-	958 1	2901 3	N	389	368 1	1 8	167
						428 9						
12	12803 X	6241	-0-	-6562	-0-	749 1	4951 3	N	492	559 1	3 8	97
						541 9						
01	11563 X	6735	-0-	-4828	-0-	802 1	5403 3	N	482	374 1	1 8	204
						530 9						
02	9044 X	5737	-0-	-3307	-0-	699 1	4601 3	N	397	372 1	2 8	227
						437 9						
03	6882 X	5251	-0-	-1631	-0-	1016 1	3817 3	N	380	556 1		51
						418 9						
STS SOUTH		WELL #: 3H		RRCID -> 283973		COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017			
10	14927 X	14927	-0-	-0-	-0-	28 1	14807 3	N	84	84 8		-0-
						92 9						
11	13320 X	11150	-0-	-2170	-0-	36 1	11026 3	N	79	79 8		-0-
						1 4	87 9					
12	13764 X	10500	-0-	-3264	-0-	38 1	10430 3	N	20	20 8		-0-
						10 4	22 9					
01	13764 X	9112	-0-	-4652	-0-	80 1	9023 3	N	8	8 8		-0-
						9 9						
02	12432 X	5790	-0-	-6642	-0-	81 1	5686 3	N	10	10 8		-0-
						12 4	11 9					
03	13764 X	7027	-0-	-6737	-0-	99 1	6927 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
NEEDMORE		WELL #: 136H		RRCID -> 284323		COMPL. DATE 12/11/2017			TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214			
10	21700 X	17486	-0-	-4214	-0-	17486 3		N	-0-			-0-
11	21000 X	17716	-0-	-3284	-0-	17716 3		N	-0-			-0-
12	21545 X	18267	-0-	-3278	-0-	18267 3		N	-0-			-0-
01	20026 X	13575	-0-	-6451	-0-	13575 3		N	-0-			-0-
02	16884 X	4072	-0-	-12812	-0-	4072 3		N	-0-			-0-
03	18321 X	3734	-0-	-14587	-0-	3734 3		N	-0-			-0-
ELLEN C.		WELL #: 129H		RRCID -> 284396		COMPL. DATE 12/31/2017			TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898			
10	21762 X	7822	-0-	-13940	-0-	7822 3		N	-0-			-0-
11	17670 X	6709	-0-	-10961	-0-	6709 3		N	-0-			-0-
12	16616 X	8849	-0-	-7767	-0-	8849 3		N	-0-			-0-
01	15531 X	5714	-0-	-9817	-0-	5714 3		N	-0-			-0-
02	21539 X	21539	-0-	-0-	-0-	757 1	20782 3	N	-0-			-0-
03	17600 X	17600	-0-	-0-	-0-	1101 1	16499 3	N	-0-			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS B		WELL #: 103H		RRCID -> 284722		COMPL. DATE 03/08/2018			TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583			
10	39432 X	25095	-0-	-14337	-0-	406 1	24689 3	N	-0-			-0-
11	38160 X	21725	-0-	-16435	-0-	89 1	21636 3	N	-0-			-0-
12	33697 X	23620	-0-	-10077	-0-	198 1	23422 3	N	-0-			-0-
01	33697 X	26411	-0-	-7286	-0-	26411 3		N	-0-			-0-
02	29092 X	19244	-0-	-9848	-0-	19244 3		N	-0-			-0-
03	25110 X	23138	-0-	-1972	-0-	23138 3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
CATURUS ENERGY, LLC			//CONT.// 103593											
STS SOUTH			WELL #:		6H	RRCID ->	284798	COMPL. DATE	04/02/2018	TOTAL DEPTH	11669	PERF.	12382	- 20271
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10		11625 X	10729	-0-	-896	-0-	963 1	9512 3	Y	231	187 1	55 8	13	
							254 9							
11		11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	1279 1	10085 3	Y	304	246 1	55 8	16	
							334 9							
12		11625 X	10974	-0-	-651	-0-	1233 1	9288 3	Y	412	316 1	83 8	29	
							453 9							
01		11625 X	9998	-0-	-1627	-0-	1272 1	8363 3	Y	330	297 1	44 8	18	
							363 9							
02		10920 X	8364	-0-	-2556	-0-	1178 1	6843 3	Y	312	277 1	30 8	23	
							343 9							
03		12090 X	11005	-0-	-1085	-0-	1282 1	9368 3	Y	323	323 1	9 8	14	
							355 9							

STS SOUTH			WELL #:		9H	RRCID ->	284949	COMPL. DATE	06/10/2018	TOTAL DEPTH	12059	PERF.	11934	- 17970
10		5952 X	3911	-0-	-2041	-0-	947 1	2585 3	Y	189	173 1	2 8	83	
							171 4							
							208 9							
11		5850 X	5042	-0-	-808	-0-	1152 1	3695 3	Y	177	193 1	7 8	60	
							195 9							
12		6045 X	3548	-0-	-2497	-0-	1022 1	2349 3	Y	161	102 1	2 8	117	
							177 9							
01		6045 X	4055	-0-	-1990	-0-	1097 1	2691 3	Y	243	197 1	79 5	81	
							267 9				3 8			
02		4900 X	3342	-0-	-1558	-0-	1034 1	2210 3	Y	89	98 1		72	
							98 9							
03		5208 X	3388	-0-	-1820	-0-	1018 1	2220 3	Y	136	95 1	2 8	111	
							150 9							

STS SOUTH			WELL #:		10H	RRCID ->	284953	COMPL. DATE	06/10/2018	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	11958	- 18121
10		12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	789 1	10874 3	Y	209	191 1		93	
							563 4							
							230 9							
11		18930 X	10997	-0-	-7933	-0-	721 1	10135 3	Y	128	176 1		45	
							141 9							
12		19561 X	7765	-0-	-11796	-0-	917 1	6691 3	Y	143	83 1		105	
							157 9							
01		19561 X	7820	-0-	-11741	-0-	984 1	6605 3	Y	210	174 1	70 5	71	
							231 9							
02		14224 X	6152	-0-	-8072	-0-	955 1	5114 3	Y	75	85 1		61	
							83 9							
03		12462 X	5614	-0-	-6848	-0-	722 1	4790 3	Y	93	77 1		77	
							102 9							

RETAMA RANCH			WELL #:		105H	RRCID ->	287205	COMPL. DATE	11/22/2020	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	12628	- 19004
10		14942 X	12548	-0-	-2394	-0-	510 1	12038 3	N	-0-			-0-	
11		14460 X	12518	-0-	-1942	-0-	684 1	11834 3	N	-0-			-0-	
12		13919 X	12889	-0-	-1030	-0-	662 1	12227 3	N	-0-			-0-	
01		14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	748 1	13346 3	N	-0-			-0-	
02		12012 X	11725	-0-	-287	-0-	528 1	11197 3	N	-0-			-0-	
03		12927 X	12393	-0-	-534	-0-	622 1	11771 3	N	-0-			-0-	

ELLEN C.			WELL #:		102H	RRCID ->	287311	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	12869	PERF.	13074	- 19050
10		14105 X	12327	-0-	-1778	-0-	12327 3		N	-0-			-0-	
11		12810 X	11139	-0-	-1671	-0-	11139 3		N	-0-			-0-	
12		12710 X	12357	-0-	-353	-0-	12357 3		N	-0-			-0-	
01		12338 X	11609	-0-	-729	-0-	11609 3		N	-0-			-0-	
02		11144 X	10055	-0-	-1089	-0-	353 1	9702 3	N	-0-			-0-	
03		12369 X	11112	-0-	-1257	-0-	695 1	10417 3	N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.// 103593										
NEEDMORE		WELL #: 101H		RRCID -> 287326		COMPL. DATE 10/29/2020		TOTAL DEPTH 11425		PERF.11772 - 18748		
M	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
10	19827 X	19827	-0-	-0-	-0-	19827	3	N	-0-			-0-
11	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	3	N	-0-			-0-
12	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	3	N	-0-			-0-
01	19840 X	16298	-0-	-3542	-0-	16298	3	N	-0-			-0-
02	17920 X	14369	-0-	-3551	-0-	14369	3	N	-0-			-0-
03	19840 X	15437	-0-	-4403	-0-	15437	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #: 102H		RRCID -> 287327		COMPL. DATE 10/28/2020		TOTAL DEPTH 11368		PERF.11591 - 18167		
10	15407 X	13406	-0-	-2001	-0-	13406	3	N	-0-			-0-
11	14910 X	12250	-0-	-2660	-0-	12250	3	N	-0-			-0-
12	15407 X	14195	-0-	-1212	-0-	14195	3	N	-0-			-0-
01	13764 X	13377	-0-	-387	-0-	13377	3	N	-0-			-0-
02	12096 X	11318	-0-	-778	-0-	11318	3	N	-0-			-0-
03	14198 X	12825	-0-	-1373	-0-	12825	3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #: 101H		RRCID -> 287328		COMPL. DATE 03/07/2021		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13204 - 18180		
10	19716 X	18354	-0-	-1362	-0-	18354	3	N	-0-			-0-
11	19080 X	15024	-0-	-4056	-0-	15024	3	N	-0-			-0-
12	19158 X	18004	-0-	-1154	-0-	18004	3	N	-0-			-0-
01	19158 X	13972	-0-	-5186	-0-	13972	3	N	-0-			-0-
02	17304 X	15127	-0-	-2177	-0-	532	1	N	-0-	14595	3	-0-
03	20619 X	20619	-0-	-0-	-0-	1290	1	N	-0-	19329	3	-0-

REUTHINGER		WELL #: 103H		RRCID -> 287333		COMPL. DATE 11/25/2020		TOTAL DEPTH 13324		PERF.13335 - 18711		
10	6851 X	3463	-0-	-3388	-0-	56	1	N	-0-	3407	3	-0-
11	21729 X	21729	-0-	-0-	-0-	634	1	N	-0-	21095	3	-0-
12	20278 X	20278	-0-	-0-	-0-	689	1	N	-0-	19589	3	-0-
01	18224 X	18224	-0-	-0-	-0-	660	1	N	-0-	17564	3	-0-
02	20272 X	15457	-0-	-4815	-0-	591	1	N	-0-	14866	3	-0-
03	22444 X	14348	-0-	-8096	-0-	536	1	N	-0-	13812	3	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 111H		RRCID -> 287335		COMPL. DATE 08/20/2020		TOTAL DEPTH 12472		PERF.12699 - 18475		
10	25575 X	9475	-0-	-16100	-0-	564	1	N	-0-	8911	3	-0-
11	20880 X	20012	-0-	-868	-0-	558	1	N	-0-	19454	3	-0-
12	21527 X	21527	-0-	-0-	-0-	566	1	N	-0-	20961	3	-0-
01	20522 X	15330	-0-	-5192	-0-	303	1	N	-0-	15027	3	-0-
02	18676 X	12589	-0-	-6087	-0-	279	1	N	-0-	12310	3	-0-
03	21514 X	13217	-0-	-8297	-0-	366	1	N	-0-	12851	3	-0-

ELLEN C.		WELL #: 105H		RRCID -> 287423		COMPL. DATE 01/30/2022		TOTAL DEPTH 12837		PERF.12723 - 22442		
10	30163 X	28893	-0-	-1270	-0-	28893	3	N	-0-			-0-
11	29190 X	25632	-0-	-3558	-0-	25632	3	N	-0-			-0-
12	28024 X	25910	-0-	-2114	-0-	25910	3	N	-0-			-0-
01	28892 X	26044	-0-	-2848	-0-	26044	3	N	-0-			-0-
02	26096 X	22257	-0-	-3839	-0-	782	1	N	-0-	21475	3	-0-
03	28892 X	24634	-0-	-4258	-0-	1541	1	N	-0-	23093	3	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 112H		RRCID -> 287425		COMPL. DATE 08/19/2020		TOTAL DEPTH 12427		PERF.12502 - 18278		
10	18507 X	15436	-0-	-3071	-0-	919	1	N	-0-	14517	3	-0-
11	17213 X	17213	-0-	-0-	-0-	480	1	N	-0-	16733	3	-0-
12	21865 X	21865	-0-	-0-	-0-	575	1	N	-0-	21290	3	-0-
01	20109 X	20109	-0-	-0-	-0-	398	1	N	-0-	19711	3	-0-
02	16072 X	14989	-0-	-1083	-0-	333	1	N	-0-	14656	3	-0-
03	21855 X	15481	-0-	-6374	-0-	429	1	N	-0-	15052	3	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
CATURUS ENERGY, LLC			//CONT.// 103593												
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE			WELL #: 101H		RRCID -> 287437			COMPL. DATE 08/04/2021			TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649				
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		43346 X	43346	-0-	-0-	-0-	1997	1	41349	3	N	-0-			-0-
11		37901 X	37901	-0-	-0-	-0-	1535	1	36366	3	N	-0-			-0-
12		39482 X	39482	-0-	-0-	-0-	3216	1	36266	3	N	-0-			-0-
01		36543 X	36543	-0-	-0-	-0-	921	1	35622	3	N	-0-			-0-
02		32218 X	32218	-0-	-0-	-0-	343	1	31875	3	N	-0-			-0-
03		21333 X	21333	-0-	-0-	-0-	228	1	21105	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A			WELL #: 102H		RRCID -> 287438			COMPL. DATE 08/03/2021			TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711				
10		27318 X	27318	-0-	-0-	-0-	1259	1	26059	3	N	-0-			-0-
11		24289 X	24289	-0-	-0-	-0-	983	1	23306	3	N	-0-			-0-
12		25644 X	25644	-0-	-0-	-0-	2089	1	23555	3	N	-0-			-0-
01		23801 X	23801	-0-	-0-	-0-	600	1	23201	3	N	-0-			-0-
02		21489 X	21489	-0-	-0-	-0-	229	1	21260	3	N	-0-			-0-
03		24209 X	24209	-0-	-0-	-0-	258	1	23951	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE			WELL #: 118H		RRCID -> 287449			COMPL. DATE 08/08/2021			TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238				
10		27404 X	23842	-0-	-3562	-0-	577	1	23265	3	N	-0-			-0-
11		25320 X	22054	-0-	-3266	-0-	565	1	21489	3	N	-0-			-0-
12		25792 X	23623	-0-	-2169	-0-	634	1	22989	3	N	-0-			-0-
01		25575 X	21599	-0-	-3976	-0-	5027	1	16572	3	N	-0-			-0-
02		23100 X	17528	-0-	-5572	-0-	490	1	17038	3	N	-0-			-0-
03		23839 X	16533	-0-	-7306	-0-	552	1	15981	3	N	-0-			-0-

ELLEN C.			WELL #: 106H		RRCID -> 287458			COMPL. DATE 01/30/2022			TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854				
10		34717 X	34717	-0-	-0-	-0-	34717	3			N	-0-			-0-
11		32019 X	32019	-0-	-0-	-0-	32019	3			N	-0-			-0-
12		32375 X	32375	-0-	-0-	-0-	32375	3			N	-0-			-0-
01		34720 X	31789	-0-	-2931	-0-	31789	3			N	-0-			-0-
02		31360 X	27362	-0-	-3998	-0-	962	1	26400	3	N	-0-			-0-
03		34720 X	29649	-0-	-5071	-0-	1855	1	27794	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER			WELL #: 125H		RRCID -> 287468			COMPL. DATE 03/13/2021			TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589				
10		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-			-0-
11		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-			-0-
12		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-			-0-
01		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	1	1	2774	3	N	-0-			-0-
02		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	140	1	2210	3	N	-0-			-0-
03		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	10	1	2308	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER			WELL #: 124H		RRCID -> 287489			COMPL. DATE 03/11/2021			TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438				
10		4526 X	3560	-0-	-966	-0-	3560	3			N	-0-			-0-
11		4380 X	2055	-0-	-2325	-0-	2055	3			N	-0-			-0-
12		5642 X	1806	-0-	-3836	-0-	1806	3			N	-0-			-0-
01		5642 X	1204	-0-	-4438	-0-	1204	3			N	-0-			-0-
02		5096 X	787	-0-	-4309	-0-	47	1	740	3	N	-0-			-0-
03		3565 X	1083	-0-	-2482	-0-	5	1	1078	3	N	-0-			-0-

SCIBIENSKI			WELL #: 101H		RRCID -> 287669			COMPL. DATE 08/06/2021			TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371				
10		31837 X	27144	-0-	-4693	-0-	656	1	26488	3	N	-0-			-0-
11		29970 X	25496	-0-	-4474	-0-	653	1	24843	3	N	-0-			-0-
12		30380 X	26474	-0-	-3906	-0-	711	1	25763	3	N	-0-			-0-
01		30380 X	16759	-0-	-13621	-0-	3901	1	12858	3	N	-0-			-0-
02		27440 X	17670	-0-	-9770	-0-	494	1	17176	3	N	-0-			-0-
03		27156 X	20112	-0-	-7044	-0-	672	1	19440	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593															
STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	18755 X	12088	-0-	-6667	-0-	1719	1	10228	3	Y	122	116	1		34
11	14070 X	11162	-0-	-2908	-0-	1354	1	9688	3	Y	106	120	1		20
12	14539 X	11467	-0-	-3072	-0-	2550	1	8915	3	Y	-0-	20	1		-0-
01	14539 X	10555	-0-	-3984	-0-	2674	1	7731	3	Y	129	71	1		58
02	11340 X	7683	-0-	-3657	-0-	1823	1	5748	3	Y	96	53	1		101
03	12090 X	7882	-0-	-4208	-0-	1931	1	5800	3	Y	136	135	1		102
STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500															
10	11873 X	211	-0-	-11662	-0-	66	4	145	9	Y	132	140	1	19 8	31
11	11490 X	1170	-0-	-10320	-0-	109	1	778	3	Y	257	218	1	27 8	43
12	11873 X	1032	-0-	-10841	-0-	229	1	800	3	Y	3	43	1	3 8	-0-
01	2387 X	1514	-0-	-873	-0-	359	1	1038	3	Y	106	56	1	4 8	46
02	2156 X	251	-0-	-1905	-0-	57	1	179	3	Y	14	42	1	4 8	14
03	1209 X	882	-0-	-327	-0-	216	1	646	3	Y	18	18	1	1 8	13
NEEDMORE-SCIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708															
10	27063 X	22670	-0-	-4393	-0-	548	1	22122	3	N	-0-				-0-
11	25320 X	21032	-0-	-4288	-0-	539	1	20493	3	N	-0-				-0-
12	25854 X	22595	-0-	-3259	-0-	606	1	21989	3	N	-0-				-0-
01	25358 X	12454	-0-	-12904	-0-	2899	1	9555	3	N	-0-				-0-
02	22904 X	20730	-0-	-2174	-0-	580	1	20150	3	N	-0-				-0-
03	22661 X	16552	-0-	-6109	-0-	553	1	15999	3	N	-0-				-0-
RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052															
10	10540 X	10244	-0-	-296	-0-	63	1	10181	3	N	-0-				-0-
11	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	62	1	10825	3	N	-0-				-0-
12	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	63	1	11371	3	N	-0-				-0-
01	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	65	1	12307	3	N	-0-				-0-
02	10164 X	10088	-0-	-76	-0-	60	1	10028	3	N	-0-				-0-
03	11439 X	9275	-0-	-2164	-0-	54	1	9221	3	N	-0-				-0-
RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070															
10	12710 X	11164	-0-	-1546	-0-	69	1	11095	3	N	-0-				-0-
11	12300 X	11252	-0-	-1048	-0-	64	1	11188	3	N	-0-				-0-
12	12152 X	11841	-0-	-311	-0-	66	1	11775	3	N	-0-				-0-
01	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	67	1	12677	3	N	-0-				-0-
02	11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	68	1	11296	3	N	-0-				-0-
03	12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	72	1	12284	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.// 103593									
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	38868	X	38868	-0-	-0-	38868	3	N	-0-	-0-	-0-
11	32940	X	30910	-0-	-2030	30910	3	N	-0-	-0-	-0-
12	34038	X	27248	-0-	-6790	27248	3	N	-0-	-0-	-0-
01	34038	X	23666	-0-	-10372	23666	3	N	-0-	-0-	-0-
02	30744	X	16356	-0-	-14388	575	1	N	-0-	-0-	-0-
03	34038	X	10243	-0-	-23795	641	1	N	-0-	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 111H		RRCID -> 290963		COMPL. DATE 02/01/2022			TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261		
10	19003	X	584	-0-	-18419	584	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4320	X	227	-0-	-4093	227	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4464	X	22	-0-	-4442	22	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4464	X	45	-0-	-4419	45	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2632	X	328	-0-	-2304	12	1	N	-0-	-0-	-0-
03	589	X	115	-0-	-474	7	1	N	-0-	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: 129H		RRCID -> 291410		COMPL. DATE 02/07/2022			TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968		
10	15307	X	15307	-0-	-0-	15307	3	N	-0-	-0-	-0-
11	15120	X	12733	-0-	-2387	12733	3	N	-0-	-0-	-0-
12	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
01	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
02	13860	X	5242	-0-	-8618	313	1	N	-0-	-0-	-0-
03	41728	X	41728	-0-	-0-	177	1	N	-0-	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: 130H		RRCID -> 291417		COMPL. DATE 02/03/2022			TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820		
10	13485	X	12011	-0-	-1474	12011	3	N	-0-	-0-	-0-
11	13050	X	11275	-0-	-1775	11275	3	N	-0-	-0-	-0-
12	13330	X	10946	-0-	-2384	10946	3	N	-0-	-0-	-0-
01	13175	X	11206	-0-	-1969	4	1	N	-0-	-0-	-0-
02	10864	X	10005	-0-	-859	597	1	N	-0-	-0-	-0-
03	11997	X	10653	-0-	-1344	45	1	N	-0-	-0-	-0-

NEEDMORE		WELL #: 145H		RRCID -> 291458		COMPL. DATE 09/05/2021			TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022		
10	23033	X	19752	-0-	-3281	478	1	N	-0-	-0-	-0-
11	21390	X	19097	-0-	-2293	489	1	N	-0-	-0-	-0-
12	22103	X	19634	-0-	-2469	527	1	N	-0-	-0-	-0-
01	22103	X	14126	-0-	-7977	3288	1	N	-0-	-0-	-0-
02	19964	X	18136	-0-	-1828	507	1	N	-0-	-0-	-0-
03	19747	X	15287	-0-	-4460	511	1	N	-0-	-0-	-0-

NEEDMORE		WELL #: 146H		RRCID -> 291459		COMPL. DATE 09/05/2021			TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055		
10	24521	X	21989	-0-	-2532	532	1	N	-0-	-0-	-0-
11	23730	X	20802	-0-	-2928	533	1	N	-0-	-0-	-0-
12	24521	X	21521	-0-	-3000	578	1	N	-0-	-0-	-0-
01	24180	X	20236	-0-	-3944	4710	1	N	-0-	-0-	-0-
02	21840	X	16919	-0-	-4921	473	1	N	-0-	-0-	-0-
03	21979	X	15886	-0-	-6093	531	1	N	-0-	-0-	-0-

HUISACHE E		WELL #: 117H		RRCID -> 291639		COMPL. DATE 04/28/2023			TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19177		
10	45756	X	43515	-0-	-2241	2005	1	N	-0-	-0-	-0-
11	55560	X	36016	-0-	-19544	1458	1	N	-0-	-0-	-0-
12	57412	X	33921	-0-	-23491	2763	1	N	-0-	-0-	-0-
01	57412	X	31078	-0-	-26334	784	1	N	-0-	-0-	-0-
02	40180	X	25709	-0-	-14471	274	1	N	-0-	-0-	-0-
03	43524	X	27545	-0-	-15979	294	1	N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.// 103593									
HUISACHE E		WELL #: 116H		RRCID -> 291647		COMPL. DATE 04/28/2023		TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551			
M	O	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
10	53697 X	53697	-0-	-0-	-0-	2474	1	51223	3	N	-0-
11	71460 X	44879	-0-	-26581	-0-	1817	1	43062	3	N	-0-
12	73842 X	42292	-0-	-31550	-0-	3445	1	38847	3	N	-0-
01	73842 X	38644	-0-	-35198	-0-	974	1	37670	3	N	-0-
02	55832 X	31852	-0-	-23980	-0-	340	1	31512	3	N	-0-
03	53692 X	33520	-0-	-20172	-0-	358	1	33162	3	N	-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 102H		RRCID -> 291986		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000			
10	19716 X	17625	-0-	-2091	-0-	17625	3		N	-0-	-0-
11	19080 X	16409	-0-	-2671	-0-	16409	3		N	-0-	-0-
12	19778 X	15898	-0-	-3880	-0-	15898	3		N	-0-	-0-
01	19778 X	15710	-0-	-4068	-0-	15710	3		N	-0-	-0-
02	17864 X	13550	-0-	-4314	-0-	610	1	12940	3	N	-0-
03	17639 X	12526	-0-	-5113	-0-	629	1	11897	3	N	-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 103H		RRCID -> 292119		COMPL. DATE 10/22/2022		TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889			
10	16182 X	14522	-0-	-1660	-0-	14522	3		N	-0-	-0-
11	14880 X	13331	-0-	-1549	-0-	13331	3		N	-0-	-0-
12	15376 X	13160	-0-	-2216	-0-	13160	3		N	-0-	-0-
01	15376 X	13809	-0-	-1567	-0-	13809	3		N	-0-	-0-
02	13272 X	11814	-0-	-1458	-0-	532	1	11282	3	N	-0-
03	14508 X	11415	-0-	-3093	-0-	573	1	10842	3	N	-0-

REUTHINGER		WELL #: 135H		RRCID -> 292289		COMPL. DATE 10/26/2022		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586			
10	24521 X	23465	-0-	-1056	-0-	23465	3		N	-0-	-0-
11	23070 X	21540	-0-	-1530	-0-	21540	3		N	-0-	-0-
12	23095 X	21527	-0-	-1568	-0-	21527	3		N	-0-	-0-
01	23467 X	20553	-0-	-2914	-0-	7	1	20546	3	N	-0-
02	21196 X	19588	-0-	-1608	-0-	1170	1	18418	3	N	-0-
03	23467 X	20494	-0-	-2973	-0-	87	1	20407	3	N	-0-

REUTHINGER		WELL #: 134H		RRCID -> 292399		COMPL. DATE 10/24/2022		TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689			
10	26040 X	22666	-0-	-3374	-0-	22666	3		N	-0-	-0-
11	24750 X	21173	-0-	-3577	-0-	21173	3		N	-0-	-0-
12	24149 X	20791	-0-	-3358	-0-	20791	3		N	-0-	-0-
01	23901 X	20208	-0-	-3693	-0-	7	1	20201	3	N	-0-
02	20468 X	18689	-0-	-1779	-0-	1116	1	17573	3	N	-0-
03	22661 X	19776	-0-	-2885	-0-	84	1	19692	3	N	-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI C		WELL #: 120H		RRCID -> 292710		COMPL. DATE 10/15/2022		TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168			
10	47399 X	39409	-0-	-7990	-0-	953	1	38456	3	N	-0-
11	43890 X	37173	-0-	-6717	-0-	953	1	36220	3	N	-0-
12	44516 X	38053	-0-	-6463	-0-	1021	1	37032	3	N	-0-
01	43896 X	36880	-0-	-7016	-0-	8584	1	28296	3	N	-0-
02	39648 X	31603	-0-	-8045	-0-	884	1	30719	3	N	-0-
03	39401 X	31410	-0-	-7991	-0-	1049	1	30361	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
CATURUS ENERGY, LLC			//CONT.// 103593												
NEEDMORE-SCIENSKI B			WELL #: 107H		RRCID -> 292711			COMPL. DATE 10/15/2022			TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		46620 X	41050	-0-	-5570	-0-	953	1	40097	3	N	-0-			-0-
10		48174 X	40129	-0-	-8045	-0-	970	1	39159	3	N	-0-			-0-
11		46620 X	39010	-0-	-7610	-0-	971	1	38039	3	N	-0-			-0-
12		47771 X	39146	-0-	-8625	-0-	1051	1	38095	3	N	-0-			-0-
01		42222 X	27368	-0-	-14854	-0-	6370	1	20998	3	N	-0-			-0-
02		36400 X	33339	-0-	-3061	-0-	932	1	32407	3	N	-0-			-0-
03		40300 X	28261	-0-	-12039	-0-	944	1	27317	3	N	-0-			-0-

ELLEN C.			WELL #: 120H		RRCID -> 292715			COMPL. DATE 10/30/2022			TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398				
10		42873 X	-0-	-0-	-42873	-0-					N	-0-			-0-
11		41490 X	-0-	-0-	-41490	-0-					N	-0-			-0-
12		42873 X	-0-	-0-	-42873	-0-					N	-0-			-0-
01		32333 X	-0-	-0-	-32333	-0-					N	-0-			-0-
02		11172 X	11039	-0-	-133	-0-	388	1	10651	3	N	-0-			-0-
03		14437 X	14437	-0-	-0-	-0-	903	1	13534	3	N	-0-			-0-

ELLEN C.			WELL #: 121H		RRCID -> 292733			COMPL. DATE 10/27/2022			TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695				
10		33821 X	19210	-0-	-14611	-0-	19210	3			N	-0-			-0-
11		32730 X	16387	-0-	-16343	-0-	16387	3			N	-0-			-0-
12		33821 X	15430	-0-	-18391	-0-	15430	3			N	-0-			-0-
01		29822 X	14463	-0-	-15359	-0-	14463	3			N	-0-			-0-
02		20804 X	12031	-0-	-8773	-0-	423	1	11608	3	N	-0-			-0-
03		19220 X	13530	-0-	-5690	-0-	847	1	12683	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER			WELL #: 120H		RRCID -> 293054			COMPL. DATE 05/01/2023			TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796				
10		37417 X	27322	-0-	-10095	-0-	27322	3			N	-0-			-0-
11		37317 X	37317	-0-	-0-	-0-	37317	3			N	-0-			-0-
12		33666 X	33385	-0-	-281	-0-	33385	3			N	-0-			-0-
01		33666 X	32239	-0-	-1427	-0-	11	1	32228	3	N	-0-			-0-
02		34832 X	17802	-0-	-17030	-0-	1063	1	16739	3	N	-0-			-0-
03		38564 X	36875	-0-	-1689	-0-	156	1	36719	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER			WELL #: 121H		RRCID -> 293059			COMPL. DATE 05/03/2023			TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960				
10		47709 X	33906	-0-	-13803	-0-	33906	3			N	-0-			-0-
11		46170 X	33695	-0-	-12475	-0-	33695	3			N	-0-			-0-
12		41075 X	30765	-0-	-10310	-0-	30765	3			N	-0-			-0-
01		39122 X	27963	-0-	-11159	-0-	9	1	27954	3	N	-0-			-0-
02		33040 X	24007	-0-	-9033	-0-	1434	1	22573	3	N	-0-			-0-
03		34813 X	26222	-0-	-8591	-0-	111	1	26111	3	N	-0-			-0-

AIG-HUISACHE W			WELL #: 120H		RRCID -> 293526			COMPL. DATE 03/21/2023			TOTAL DEPTH 12657 PERF.12956 - 18117				
10		68851 X	41006	-0-	-27845	-0-	1890	1	39116	3	N	-0-			-0-
11		60300 X	34083	-0-	-26217	-0-	1380	1	32703	3	N	-0-			-0-
12		53320 X	33185	-0-	-20135	-0-	2703	1	30482	3	N	-0-			-0-
01		47709 X	31278	-0-	-16431	-0-	789	1	30489	3	N	-0-			-0-
02		37044 X	25734	-0-	-11310	-0-	274	1	25460	3	N	-0-			-0-
03		41013 X	27402	-0-	-13611	-0-	292	1	27110	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.// 103593												
HUISACHE W		WELL #: 121H		RRCID -> 293627		COMPL. DATE 04/25/2023			TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404					
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	
10	64914	X	58394	-0-	-6520	-0-	2691	1	55703	3	N	-0-		-0-
11	61350	X	44551	-0-	-16799	-0-	1804	1	42747	3	N	-0-		-0-
12	59055	X	44132	-0-	-14923	-0-	3595	1	40537	3	N	-0-		-0-
01	58404	X	41242	-0-	-17162	-0-	1040	1	40202	3	N	-0-		-0-
02	52752	X	35661	-0-	-17091	-0-	380	1	35281	3	N	-0-		-0-
03	58404	X	38516	-0-	-19888	-0-	411	1	38105	3	N	-0-		-0-

BFM-AIG B		WELL #: 105H		RRCID -> 293748		COMPL. DATE 10/29/2023			TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201					
10	55707	X	47230	-0-	-8477	-0-	2176	1	45054	3	N	-0-		-0-
11	53910	X	33686	-0-	-20224	-0-	1364	1	32322	3	N	-0-		-0-
12	51925	X	-0-	-0-	-51925	-0-					N	-0-		-0-
01	58106	X	58106	-0-	-0-	-0-	1465	1	56641	3	N	-0-		-0-
02	42672	X	40795	-0-	-1877	-0-	435	1	40360	3	N	-0-		-0-
03	47244	X	40162	-0-	-7082	-0-	428	1	39734	3	N	-0-		-0-

BFM-AIG A		WELL #: 104H		RRCID -> 293749		COMPL. DATE 08/15/2023			TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719					
10	5394	X	3047	-0-	-2347	-0-	140	1	2907	3	N	-0-		-0-
11	5220	X	1798	-0-	-3422	-0-	73	1	1725	3	N	-0-		-0-
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-		-0-
01	4278	X	2950	-0-	-1328	-0-	74	1	2876	3	N	-0-		-0-
02	2968	X	2738	-0-	-230	-0-	29	1	2709	3	N	-0-		-0-
03	3038	X	3005	-0-	-33	-0-	32	1	2973	3	N	-0-		-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 109H		RRCID -> 293761		COMPL. DATE 03/15/2023			TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968					
10	45725	X	37703	-0-	-8022	-0-	1737	1	35966	3	N	-0-		-0-
11	44250	X	33769	-0-	-10481	-0-	1367	1	32402	3	N	-0-		-0-
12	45725	X	3671	-0-	-42054	-0-	299	1	3372	3	N	-0-		-0-
01	43039	X	43039	-0-	-0-	-0-	1085	1	41954	3	N	-0-		-0-
02	34048	X	28806	-0-	-5242	-0-	307	1	28499	3	N	-0-		-0-
03	37696	X	29311	-0-	-8385	-0-	313	1	28998	3	N	-0-		-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 110H		RRCID -> 293762		COMPL. DATE 08/14/2023			TOTAL DEPTH 12612 PERF.12852 - 20303					
10	73935	X	62453	-0-	-11482	-0-	2878	1	59575	3	N	-0-		-0-
11	71490	X	56332	-0-	-15158	-0-	2281	1	54051	3	N	-0-		-0-
12	69316	X	4554	-0-	-64762	-0-	371	1	4183	3	N	-0-		-0-
01	73131	X	73131	-0-	-0-	-0-	1844	1	71287	3	N	-0-		-0-
02	56420	X	48705	-0-	-7715	-0-	519	1	48186	3	N	-0-		-0-
03	62465	X	50488	-0-	-11977	-0-	539	1	49949	3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 125H		RRCID -> 293824		COMPL. DATE 05/17/2023			TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154					
10	64945	X	50133	-0-	-14812	-0-	50133	3			N	-0-		-0-
11	56310	X	46699	-0-	-9611	-0-	46699	3			N	-0-		-0-
12	56203	X	47895	-0-	-8308	-0-	47895	3			N	-0-		-0-
01	53320	X	45974	-0-	-7346	-0-	45974	3			N	-0-		-0-
02	46256	X	39179	-0-	-7077	-0-	1377	1	37802	3	N	-0-		-0-
03	50127	X	43532	-0-	-6595	-0-	2724	1	40808	3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 126H		RRCID -> 293830		COMPL. DATE 05/09/2023			TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070					
10	77872	X	46018	-0-	-31854	-0-	46018	3			N	-0-		-0-
11	63690	X	41254	-0-	-22436	-0-	41254	3			N	-0-		-0-
12	60109	X	41377	-0-	-18732	-0-	41377	3			N	-0-		-0-
01	52855	X	38556	-0-	-14299	-0-	38556	3			N	-0-		-0-
02	44380	X	32247	-0-	-12133	-0-	1133	1	31114	3	N	-0-		-0-
03	46004	X	35202	-0-	-10802	-0-	2203	1	32999	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
CATURUS ENERGY, LLC			//CONT.// 103593												
REUTHINGER			WELL #: R105H		RRCID -> 293859	COMPL. DATE 10/11/2022	TOTAL DEPTH 13532	PERF.13502	-		22825				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10		36797 X	30685	-0-	-6112	-0-	500	1	30185	3	N	-0-			-0-
11		33030 X	28768	-0-	-4262	-0-	839	1	27929	3	N	-0-			-0-
12		34844 X	28143	-0-	-6701	-0-	956	1	27187	3	N	-0-			-0-
01		34844 X	26579	-0-	-8265	-0-	962	1	25617	3	N	-0-			-0-
02		31472 X	23382	-0-	-8090	-0-	894	1	22488	3	N	-0-			-0-
03		30690 X	25288	-0-	-5402	-0-	944	1	24344	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER			WELL #: 106H		RRCID -> 293862	COMPL. DATE 08/09/2023	TOTAL DEPTH 13452	PERF.13726	-		23078				
10		40021 X	32764	-0-	-7257	-0-	533	1	32231	3	N	-0-			-0-
11		36090 X	31508	-0-	-4582	-0-	919	1	30589	3	N	-0-			-0-
12		37045 X	30953	-0-	-6092	-0-	1052	1	29901	3	N	-0-			-0-
01		37045 X	29563	-0-	-7482	-0-	1070	1	28493	3	N	-0-			-0-
02		33460 X	26294	-0-	-7166	-0-	1005	1	25289	3	N	-0-			-0-
03		32767 X	28791	-0-	-3976	-0-	1075	1	27716	3	N	-0-			-0-

STS H SOUTH			WELL #: 1H		RRCID -> 294095	COMPL. DATE 02/07/2022	TOTAL DEPTH 11462	PERF.12480	-		22471				
10		89683 X	57162	-0-	-32521	-0-	1852	1	54434	3	Y	523	550	1	8 8 282
							301	4	575	9					
11		82872 X	82872	-0-	-0-	-0-	2546	1	78561	3	Y	612	739	1	42 8 113
							1092	4	673	9					
12		80631 X	80631	-0-	-0-	-0-	2690	1	75662	3	Y	546	556	1	35 8 68
							1678	4	601	9					
01		83375 X	83375	-0-	-0-	-0-	4814	1	77231	3	Y	589	371	1	18 8 268
							682	4	648	9					
02		77336 X	68378	-0-	-8958	-0-	5805	1	61467	3	Y	493	515	1	16 8 230
							564	4	542	9					
03		85622 X	70165	-0-	-15457	-0-	3500	1	65899	3	Y	521	553	1	6 8 192
							193	4	573	9					

ELLEN C.			WELL #: 103H		RRCID -> 294236	COMPL. DATE 03/30/2023	TOTAL DEPTH 12951	PERF.13073	-		23469				
10		100564 X	92337	-0-	-8227	-0-	92337	3			N	-0-			-0-
11		92310 X	81987	-0-	-10323	-0-	81987	3			N	-0-			-0-
12		101246 X	79772	-0-	-21474	-0-	79772	3			N	-0-			-0-
01		101246 X	75874	-0-	-25372	-0-	75874	3			N	-0-			-0-
02		91448 X	64378	-0-	-27070	-0-	2263	1	62115	3	N	-0-			-0-
03		92349 X	70417	-0-	-21932	-0-	4406	1	66011	3	N	-0-			-0-

STS H SOUTH			WELL #: 2H		RRCID -> 294292	COMPL. DATE 02/06/2022	TOTAL DEPTH 11567	PERF.12516	-		22105				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.//		103593									
OTTO-WHIPPLE		WELL #:		2H	RRCID ->	294390	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	12409	PERF.12766	- 21056	
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

*04	61830 X	29131	-0-	-32699	-0-	1232	1	27789	3	N	-0-		-0-
						110	4						
*05	54777 X	35234	-0-	-19543	-0-	693	1	34507	3	N	-0-		-0-
						34	4						
*06	48630 X	30913	-0-	-17717	-0-	843	1	29937	3	N	-0-		-0-
						133	4						
*07	46934 X	40914	-0-	-6020	-0-	1292	1	39372	3	N	-0-		-0-
						250	4						
*08	43400 X	21427	-0-	-21973	-0-	480	1	20912	3	N	-0-		-0-
						35	4						
*09	34020 X	28558	-0-	-5462	-0-	814	1	27730	3	N	-0-		-0-
						14	4						
*10	40610 X	22580	-0-	-18030	-0-	663	1	21894	3	N	-0-		-0-
						23	4						
*11	39300 X	35994	-0-	-3306	-0-	931	1	34989	3	N	-0-		-0-
						74	4						
12	40610 X	34963	-0-	-5647	-0-	1026	1	33918	3	N	-0-		-0-
						19	4						
01	31510 X	31510	-0-	-0-	-0-	940	1	30437	3	N	-0-		-0-
						133	4						
02	34132 X	28519	-0-	-5613	-0-	889	1	27566	3	N	-0-		-0-
						64	4						
03	37789 X	29500	-0-	-8289	-0-	998	1	28412	3	N	-0-		-0-
						90	4						

STS H SOUTH				WELL #:	3H	RRCID ->	294424	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	12569	PERF.12606	- 21988
10	84227 X	54811	-0-	-29416	-0-	1794	1	52726	3	Y	-0-		-0-
						291	4						
11	81510 X	66699	-0-	-14811	-0-	2066	1	63746	3	Y	1	1 1	-0-
						886	4						
12	84227 X	65713	-0-	-18514	-0-	2209	1	62126	3	Y	-0-		-0-
						1378	4						
01	60869 X	60869	-0-	-0-	-0-	3542	1	56825	3	Y	-0-		-0-
						502	4						
02	62244 X	51709	-0-	-10535	-0-	4388	1	46891	3	Y	-0-		-0-
						430	4						
03	68913 X	50349	-0-	-18564	-0-	2532	1	47678	3	Y	-0-		-0-
						139	4						

ELLEN C.				WELL #:	104H	RRCID ->	294459	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	12892	PERF.12768	- 22624
10	63178 X	54210	-0-	-8968	-0-	54210	3			N	-0-		-0-
11	58800 X	58511	-0-	-289	-0-	58511	3			N	-0-		-0-
12	61220 X	61220	-0-	-0-	-0-	61220	3			N	-0-		-0-
01	58509 X	58509	-0-	-0-	-0-	58509	3			N	-0-		-0-
02	54600 X	48430	-0-	-6170	-0-	1702	1	46728	3	N	-0-		-0-
03	61225 X	53043	-0-	-8182	-0-	3319	1	49724	3	N	-0-		-0-

RETAMA RANCH				WELL #:	107H	RRCID ->	294464	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL DEPTH	12457	PERF.12837	- 21242
10	31837 X	31708	-0-	-129	-0-	1306	1	30402	3	N	-0-		-0-
11	32550 X	30619	-0-	-1931	-0-	1691	1	28928	3	N	-0-		-0-
12	33852 X	29653	-0-	-4199	-0-	1541	1	28112	3	N	-0-		-0-
01	33852 X	28242	-0-	-5610	-0-	1514	1	26728	3	N	-0-		-0-
02	30576 X	22775	-0-	-7801	-0-	1042	1	21733	3	N	-0-		-0-
03	31713 X	22478	-0-	-9235	-0-	1146	1	21332	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.// 103593												
RETAMA RANCH		WELL #: 108H		RRCID -> 294480		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12356 - 20899				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	36859	X	28589	-0-	-8270	-0-	1178 1	27411 3	N	N	-0-			-0-
11	35670	X	3698	-0-	-31972	-0-	204 1	3494 3	N	N	-0-			-0-
12	36859	X	-0-	-0-	-36859	-0-			N	N	-0-			-0-
01	35526	X	-0-	-0-	-35526	-0-			N	N	-0-			-0-
02	28000	X	-0-	-0-	-28000	-0-			N	N	-0-			-0-
03	28582	X	-0-	-0-	-28582	-0-			N	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 109H		RRCID -> 294482		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12343		PERF.12357 - 20479				
10	51181	X	45438	-0-	-5743	-0-	1872 1	43566 3	N	N	-0-			-0-
11	49530	X	15275	-0-	-34255	-0-	844 1	14431 3	N	N	-0-			-0-
12	51181	X	-0-	-0-	-51181	-0-			N	N	-0-			-0-
01	50344	X	-0-	-0-	-50344	-0-			N	N	-0-			-0-
02	44520	X	-0-	-0-	-44520	-0-			N	N	-0-			-0-
03	45446	X	-0-	-0-	-45446	-0-			N	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 110H		RRCID -> 294483		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12382		PERF.12350 - 20299				
10	51150	X	43392	-0-	-7758	-0-	1788 1	41604 3	N	N	-0-			-0-
11	46560	X	1594	-0-	-44966	-0-	88 1	1506 3	N	N	-0-			-0-
12	58974	X	58974	-0-	-0-	-0-	3065 1	55909 3	N	N	-0-			-0-
01	60742	X	60742	-0-	-0-	-0-	3256 1	57486 3	N	N	-0-			-0-
02	49614	X	49614	-0-	-0-	-0-	2270 1	47344 3	N	N	-0-			-0-
03	58962	X	51558	-0-	-7404	-0-	2629 1	48929 3	N	N	-0-			-0-

DONNELL-WHIPPLE		WELL #: 1H		RRCID -> 294484		COMPL. DATE 08/25/2022		TOTAL DEPTH 11936		PERF.12336 - 20599				
10	33356	X	7598	-0-	-25758	-0-	3829 1	2599 3	Y	1061	895	1	7 8	232
							3 4	1167 9						
11	32280	X	7570	-0-	-24710	-0-	4152 1	3075 3	Y	305	465	1	39 8	33
							7 4	336 9						
12	8649	X	5994	-0-	-2655	-0-	913 1	4752 3	Y	138	104	1	52 8	15
							177 4	152 9						
01	8649	X	4989	-0-	-3660	-0-	878 1	3874 3	Y	164	129	1	26 8	24
							57 4	180 9						
02	7056	X	3926	-0-	-3130	-0-	751 1	3010 3	Y	148	118	1	14 8	40
							2 4	163 9						
03	7812	X	5303	-0-	-2509	-0-	922 1	4176 3	Y	183	172	1	8 8	43
							4 4	201 9						

DONNELL-WHIPPLE		WELL #: 2H		RRCID -> 294485		COMPL. DATE 08/25/2022		TOTAL DEPTH 11875		PERF.12085 - 20077				
10	32054	X	13114	-0-	-18940	-0-	1391 1	10964 3	Y	679	739	1		150
							12 4	747 9						
11	41279	X	41279	-0-	-0-	-0-	2124 1	38051 3	Y	930	965	1		115
							81 4	1023 9						
12	26819	X	26819	-0-	-0-	-0-	4084 1	21259 3	Y	624	630	1		109
							790 4	686 9						
01	29113	X	29113	-0-	-0-	-0-	5181 1	22859 3	Y	672	666	1		115
							334 4	739 9						
02	38528	X	23069	-0-	-15459	-0-	4495 1	18015 3	Y	499	465	1		149
							10 4	549 9						
03	42656	X	19708	-0-	-22948	-0-	3466 1	15698 3	Y	483	514	1		118
							13 4	531 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.//		103593													
DONNELL-WHIPPLE		WELL #:		3H	RRCID ->	294486	COMPL. DATE	08/25/2022	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12304	- 19903					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		16337 X	14240	-0-	-2097	-0-	2639	1	10556	3	Y	940	942	1			207
							11	4	1034	9							
11		36900 X	19979	-0-	-16921	-0-	3529	1	15899	3	Y	470	619	1			58
							34	4	517	9							
12		38130 X	21911	-0-	-16219	-0-	3310	1	17229	3	Y	665	607	1			116
							640	4	732	9							
01		38130 X	16992	-0-	-21138	-0-	3002	1	13247	3	Y	500	530	1			86
							193	4	550	9							
02		21364 X	17847	-0-	-3517	-0-	3428	1	13739	3	Y	612	515	1			183
							7	4	673	9							
03		22587 X	22587	-0-	-0-	-0-	3967	1	17969	3	Y	578	620	1			141
							15	4	636	9							

HUISACHE E		WELL #:		114H	RRCID ->	294497	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	12974	PERF.13207	- 20543					
10		91543 X	63272	-0-	-28271	-0-	2916	1	60356	3	N	-0-					-0-
11		81450 X	55189	-0-	-26261	-0-	2235	1	52954	3	N	-0-					-0-
12		84165 X	52697	-0-	-31468	-0-	4292	1	48405	3	N	-0-					-0-
01		84165 X	47693	-0-	-36472	-0-	1203	1	46490	3	N	-0-					-0-
02		62384 X	39620	-0-	-22764	-0-	422	1	39198	3	N	-0-					-0-
03		63271 X	42915	-0-	-20356	-0-	458	1	42457	3	N	-0-					-0-

HUISACHE E		WELL #:		115H	RRCID ->	294498	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	12911	PERF.12977	- 20313					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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					
*04		57150 X	30509	-0-	-26641	-0-	1290	1	29104	3	N	-0-					-0-
							115	4									
*05		52638 X	26061	-0-	-26577	-0-	512	1	25520	3	N	4	4	8			-0-
							25	4	4	9							
*06		47130 X	38943	-0-	-8187	-0-	1062	1	37713	3	N	-0-					-0-
							168	4									
*07		46128 X	38764	-0-	-7364	-0-	1224	1	37304	3	N	-0-					-0-
							236	4									
*08		42377 X	22790	-0-	-19587	-0-	510	1	22240	3	N	2	2	8			-0-
							38	4	2	9							
*09		38610 X	22305	-0-	-16305	-0-	636	1	21646	3	N	11	11	8			-0-
							11	4	12	9							
*10		39897 X	23625	-0-	-16272	-0-	693	1	22871	3	N	34	34	8			-0-
							24	4	37	9							
*11		38610 X	35549	-0-	-3061	-0-	918	1	34489	3	N	63	63	8			-0-
							73	4	69	9							
12		38471 X	33633	-0-	-4838	-0-	987	1	32600	3	N	25	25	8			-0-
							18	4	28	9							
01		30638 X	30638	-0-	-0-	-0-	914	1	29586	3	N	8	8	8			-0-
							129	4	9	9							
02		34804 X	28845	-0-	-5959	-0-	897	1	27827	3	N	52	52	8			-0-
							64	4	57	9							
03		38533 X	30850	-0-	-7683	-0-	1043	1	29690	3	N	21	21	8			-0-
							94	4	23	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.// 103593									
STS SOUTH		WELL #: 14H		RRCID -> 294744		COMPL. DATE 11/22/2022			TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091		
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
10	25761 X	14648	-0-	-11113	-0-	1986	1 11818	3 Y	242	252 1	67
						578	4 266	9			
11	24930 X	21050	-0-	-3880	-0-	2514	1 18126	3 Y	339	342 1	64
						37	4 373	9			
12	25761 X	2483	-0-	-23278	-0-	521	1 1831	3 Y	118	104 1	78
						1	4 130	9			
01	21514 X	-0-	-0-	-21514	-0-			Y	-0-	78 1	-0-
02	19656 X	-0-	-0-	-19656	-0-			Y	-0-		-0-
03	21762 X	-0-	-0-	-21762	-0-			Y	-0-		-0-
STS SOUTH		WELL #: 16H		RRCID -> 294769		COMPL. DATE 11/20/2022			TOTAL DEPTH 12054 PERF.12012 - 18083		
10	16554 X	13681	-0-	-2873	-0-	1900	1 11305	3 Y	413	398 1	114
						22	4 454	9			
11	15660 X	13142	-0-	-2518	-0-	1561	1 11160	3 Y	380	422 1	72
						3	4 418	9			
12	16182 X	13522	-0-	-2660	-0-	2913	1 10171	3 Y	397	205 1	264
						1	4 437	9			
01	16182 X	12350	-0-	-3832	-0-	3124	1 9034	3 Y	165	355 1	74
						10	4 182	9			
02	12516 X	10744	-0-	-1772	-0-	2541	1 8015	3 Y	159	68 1	165
						13	4 175	9			
03	13671 X	11904	-0-	-1767	-0-	2920	1 8752	3 Y	211	217 1	159
						232	9				
STS SOUTH		WELL #: 18H		RRCID -> 294784		COMPL. DATE 12/27/2022			TOTAL DEPTH 12586 PERF.12695 - 22183		
10	97588 X	75745	-0-	-21843	-0-	2667	1 73078	3 N	-0-		-0-
11	94440 X	67484	-0-	-26956	-0-	2468	1 65016	3 N	-0-		-0-
12	91202 X	69371	-0-	-21831	-0-	2630	1 66741	3 N	-0-		-0-
01	86056 X	65453	-0-	-20603	-0-	2679	1 62774	3 N	-0-		-0-
02	73864 X	57184	-0-	-16680	-0-	2505	1 54679	3 N	-0-		-0-
03	75733 X	60637	-0-	-15096	-0-	2581	1 58056	3 N	-0-		-0-
STS SOUTH		WELL #: 17H		RRCID -> 294785		COMPL. DATE 12/27/2022			TOTAL DEPTH 12541 PERF.12758 - 21273		
10	97557 X	73403	-0-	-24154	-0-	2584	1 70810	3 N	8	8 8	-0-
						9					
11	94410 X	66251	-0-	-28159	-0-	2422	1 63812	3 N	15	15 8	-0-
						17					
12	90923 X	68441	-0-	-22482	-0-	2593	1 65819	3 N	26	26 8	-0-
						29					
01	83979 X	64832	-0-	-19147	-0-	2653	1 62159	3 N	18	18 8	-0-
						20					
02	71988 X	57059	-0-	-14929	-0-	2499	1 54548	3 N	11	11 8	-0-
						12					
03	73408 X	60367	-0-	-13041	-0-	2570	1 57791	3 N	5	5 8	-0-
						6					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
CATURUS ENERGY, LLC			//CONT.// 103593											
STS SOUTH			WELL #: 19H		RRCID -> 294978			COMPL. DATE 12/22/2023			TOTAL DEPTH 12012 PERF.11952 - 23048			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		111941 X	93850	-0-	-18091	-0-	2451 1	89245 3	Y	1658	1611 1	30 8	138	
							330 4	1824 9						
11		108330 X	82858	-0-	-25472	-0-	2244 1	78883 3	Y	1400	1286 1	40 8	212	
							191 4	1540 9						
12		111941 X	79707	-0-	-32234	-0-	1746 1	76889 3	Y	974	1037 1	21 8	128	
							1 4	1071 9						
01		110019 X	73811	-0-	-36208	-0-	1553 1	70788 3	Y	1154	1125 1	9 8	148	
							201 4	1269 9						
02		93184 X	67064	-0-	-26120	-0-	1475 1	63613 3	Y	1654	1600 1	2 8	200	
							157 4	1819 9						
03		93837 X	72463	-0-	-21374	-0-	1723 1	68364 3	Y	2003	1997 1	5 8	201	
							173 4	2203 9						

STS SOUTH			WELL #: 20H		RRCID -> 295021			COMPL. DATE 12/22/2023			TOTAL DEPTH 11948 PERF.12010 - 21586			
10		96968 X	78398	-0-	-18570	-0-	2177 1	74372 3	Y	1678	1660 1		142	
							3 4	1846 9						
11		93840 X	72671	-0-	-21169	-0-	2019 1	69100 3	Y	1407	1330 1		219	
							4 4	1548 9						
12		96968 X	71550	-0-	-25418	-0-	1554 1	68473 3	Y	1384	1418 1		185	
							1 4	1522 9						
01		94333 X	66479	-0-	-27854	-0-	1398 1	63534 3	Y	1388	1393 1		180	
							20 4	1527 9						
02		80164 X	58541	-0-	-21623	-0-	1324 1	56513 3	Y	634	737 1		77	
							7 4	697 9						
03		78399 X	62877	-0-	-15522	-0-	1537 1	60538 3	Y	721	726 1		72	
							9 4	793 9						

STS SOUTH			WELL #: 21H		RRCID -> 295135			COMPL. DATE 12/22/2023			TOTAL DEPTH 12047 PERF.11927 - 22907			
10		100595 X	82736	-0-	-17859	-0-	2308 1	78831 3	Y	1449	1433 1		123	
							3 4	1594 9						
11		97350 X	75817	-0-	-21533	-0-	2114 1	72361 3	Y	1216	1150 1		189	
							4 4	1338 9						
12		100595 X	75301	-0-	-25294	-0-	1642 1	72313 3	Y	1223	1248 1		164	
							1 4	1345 9						
01		99386 X	69847	-0-	-29539	-0-	1466 1	66622 3	Y	1581	1540 1		205	
							20 4	1739 9						
02		82852 X	61863	-0-	-20989	-0-	1398 1	59649 3	Y	736	852 1		89	
							6 4	810 9						
03		82739 X	65842	-0-	-16897	-0-	1612 1	63486 3	Y	669	691 1		67	
							8 4	736 9						

STS SOUTH			WELL #:		RRCID -> 295257			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 20466			
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.// 103593									
STS SOUTH		WELL #: 22H		RRCID -> 295288		COMPL. DATE 12/22/2023		TOTAL DEPTH 11938 PERF.11855 - 19373			
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	
10	62651 X	46139	-0-	-16512	-0-	1274 1	43540 3	Y	1202	1189 1	102
						3 4	1322 9				
11	60630 X	41202	-0-	-19428	-0-	1137 1	38950 3	Y	1010	955 1	157
						4 4	1111 9				
12	62651 X	40121	-0-	-22530	-0-	864 1	38081 3	Y	1068	1082 1	143
						1 4	1175 9				
01	58497 X	36438	-0-	-22059	-0-	777 1	35333 3	Y	273	381 1	35
						28 4	300 9				
02	48580 X	32908	-0-	-15672	-0-	739 1	31583 3	Y	522	494 1	63
						12 4	574 9				
03	46128 X	35582	-0-	-10546	-0-	862 1	33990 3	Y	647	645 1	65
						18 4	712 9				

REUTHINGER		WELL #: 127H		RRCID -> 296153		COMPL. DATE 11/19/2023		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12833 - 21242			
10	55893 X	52090	-0-	-3803	-0-	52090 3		N	-0-		-0-
11	54090 X	49872	-0-	-4218	-0-	49872 3		N	-0-		-0-
12	53048 X	53048	-0-	-0-	-0-	53048 3		N	-0-		-0-
01	52080 X	50859	-0-	-1221	-0-	17 1	50842 3	N	-0-		-0-
02	49473 X	49473	-0-	-0-	-0-	2954 1	46519 3	N	-0-		-0-
03	53041 X	51603	-0-	-1438	-0-	219 1	51384 3	N	-0-		-0-

REUTHINGER		WELL #: 128H		RRCID -> 296154		COMPL. DATE 11/19/2023		TOTAL DEPTH 12652 PERF.12823 - 21059			
10	59551 X	50856	-0-	-8695	-0-	50856 3		N	-0-		-0-
11	57630 X	44834	-0-	-12796	-0-	44834 3		N	-0-		-0-
12	57350 X	43809	-0-	-13541	-0-	43809 3		N	-0-		-0-
01	55397 X	41999	-0-	-13398	-0-	14 1	41985 3	N	-0-		-0-
02	46984 X	37108	-0-	-9876	-0-	2216 1	34892 3	N	-0-		-0-
03	50871 X	37768	-0-	-13103	-0-	160 1	37608 3	N	-0-		-0-

REUTHINGER		WELL #: 126H		RRCID -> 296155		COMPL. DATE 11/19/2023		TOTAL DEPTH 12667 PERF.13202 - 17622			
10	14787 X	13588	-0-	-1199	-0-	13588 3		N	-0-		-0-
11	14340 X	13719	-0-	-621	-0-	13719 3		N	-0-		-0-
12	14818 X	14251	-0-	-567	-0-	14251 3		N	-0-		-0-
01	14818 X	14338	-0-	-480	-0-	5 1	14333 3	N	-0-		-0-
02	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	812 1	12794 3	N	-0-		-0-
03	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	64 1	14997 3	N	-0-		-0-

ARMADILLO UNIT NO. 1		WELL #: 1H		RRCID -> 296234		COMPL. DATE 08/01/2023		TOTAL DEPTH 13962 PERF.14348 - 22016			
10	47771 X	40247	-0-	-7524	-0-	1749 1	38498 3	N	-0-		-0-
11	39630 X	37109	-0-	-2521	-0-	3066 1	34039 3	N	4	4 8	-0-
						4 9					
12	39401 X	33470	-0-	-5931	-0-	2244 1	31220 3	N	5	5 8	-0-
						6 9					
01	40238 X	31880	-0-	-8358	-0-	1933 1	29947 3	N	-0-		-0-
02	36344 X	22044	-0-	-14300	-0-	927 1	21115 3	N	2	2 8	-0-
						2 9					
03	40238 X	23952	-0-	-16286	-0-	668 1	23282 3	N	2	2 8	-0-
						2 9					

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B		WELL #: 103H		RRCID -> 296272		COMPL. DATE 02/27/2024		TOTAL DEPTH 12895 PERF.13391 - 22128			
10	133641 X	105206	-0-	-28435	-0-	8002 1	97204 3	N	-0-		-0-
11	129330 X	72152	-0-	-57178	-0-	4306 1	67846 3	N	-0-		-0-
12	124124 X	-0-	-0-	-124124	-0-			N	-0-		-0-
01	113181 X	57861	-0-	-55320	-0-	1459 1	56402 3	N	-0-		-0-
02	99693 X	99693	-0-	-0-	-0-	1063 1	98630 3	N	-0-		-0-
03	105214 X	99267	-0-	-5947	-0-	1059 1	98208 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.//		103593									

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C		WELL #:		104H	RRCID ->	296282	COMPL. DATE	02/26/2024	TOTAL DEPTH	12881	PERF.	13299 - 21952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		154845 X	115158	-0-	-39687	-0-	8759	1	106399	3	N	-0-	-0-
11		149850 X	78292	-0-	-71558	-0-	4673	1	73619	3	N	-0-	-0-
12		141887 X	-0-	-0-	-141887	-0-					N	-0-	-0-
01		128092 X	53285	-0-	-74807	-0-	1344	1	51941	3	N	-0-	-0-
02		105588 X	89591	-0-	-15997	-0-	955	1	88636	3	N	-0-	-0-
03		115165 X	89030	-0-	-26135	-0-	950	1	88080	3	N	-0-	-0-

REUTHINGER C		WELL #:		109H	RRCID ->	296412	COMPL. DATE	01/01/2024	TOTAL DEPTH	13283	PERF.	13257 - 21673	
10		158007 X	126147	-0-	-31860	-0-	126147	3			N	-0-	-0-
11		141960 X	97392	-0-	-44568	-0-	97392	3			N	-0-	-0-
12		156457 X	86026	-0-	-70431	-0-	86026	3			N	-0-	-0-
01		156457 X	76936	-0-	-79521	-0-	26	1	76910	3	N	-0-	-0-
02		141316 X	60461	-0-	-80855	-0-	2829	1	57632	3	N	-0-	-0-
03		126139 X	57861	-0-	-68278	-0-	57861	3			N	-0-	-0-

REUTHINGER B UNIT		WELL #:		108H	RRCID ->	296628	COMPL. DATE	12/31/2023	TOTAL DEPTH	13337	PERF.	13401 - 21817	
10		187426 X	138816	-0-	-48610	-0-	138816	3			N	-0-	-0-
11		161850 X	110991	-0-	-50859	-0-	110991	3			N	-0-	-0-
12		149699 X	99318	-0-	-50381	-0-	99318	3			N	-0-	-0-
01		149699 X	87861	-0-	-61838	-0-	30	1	87831	3	N	-0-	-0-
02		135212 X	73690	-0-	-61522	-0-	3448	1	70242	3	N	-0-	-0-
03		138818 X	72169	-0-	-66649	-0-	72169	3			N	-0-	-0-

REUTHINGER A		WELL #:		107H	RRCID ->	296866	COMPL. DATE	12/31/2023	TOTAL DEPTH	13267	PERF.	13075 - 21769	
10		189720 X	30432	-0-	-159288	-0-	30432	3			N	-0-	-0-
11		162750 X	23782	-0-	-138968	-0-	23782	3			N	-0-	-0-
12		100936 X	1062	-0-	-99874	-0-	1062	3			N	-0-	-0-
01		49786 X	-0-	-0-	-49786	-0-					N	-0-	-0-
02		44968 X	-0-	-0-	-44968	-0-					N	-0-	-0-
03		30442 X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	-0-	-0-

NEEDMORE		WELL #:		139H	RRCID ->	296903	COMPL. DATE	01/01/2024	TOTAL DEPTH	10731	PERF.	11277 - 20831	
10		101618 X	82050	-0-	-19568	-0-	82050	3			N	-0-	-0-
11		96270 X	77137	-0-	-19133	-0-	77137	3			N	-0-	-0-
12		95511 X	75612	-0-	-19899	-0-	75612	3			N	-0-	-0-
01		91047 X	43588	-0-	-47459	-0-	9096	1	34492	3	N	-0-	-0-
02		82236 X	3226	-0-	-79010	-0-	3226	3			N	-0-	-0-
03		82057 X	-0-	-0-	-82057	-0-					N	-0-	-0-

NEEDMORE		WELL #:		138H	RRCID ->	296904	COMPL. DATE	12/31/2023	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	11161 - 19754	
10		94550 X	66011	-0-	-28539	-0-	66011	3			N	-0-	-0-
11		78630 X	62921	-0-	-15709	-0-	62921	3			N	-0-	-0-
12		75485 X	63586	-0-	-11899	-0-	63586	3			N	-0-	-0-
01		72075 X	57056	-0-	-15019	-0-	11906	1	45150	3	N	-0-	-0-
02		65100 X	27534	-0-	-37566	-0-	27534	3			N	-0-	-0-
03		65999 X	59465	-0-	-6534	-0-	59465	3			N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.// 103593											
RYAN ISLAND		WELL #:		1H	RRCID ->	297802	COMPL. DATE	05/15/2024	TOTAL DEPTH	13595	PERF.14070	- 20691	
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		
10	228377 X	171304	-0-	-57073	-0-	5880	1 165347 3	Y	70			100	
11	209040 X	184531	-0-	-24509	-0-	13529	1 170972 3	Y	27	94 1	1 8	32	
12	204104 X	162844	-0-	-41260	-0-	9151	1 153603 3	Y	82	76 1	3 8	35	
01	194587 X	142692	-0-	-51895	-0-	7025	1 135628 3	Y	35			70	
02	172228 X	99229	-0-	-72999	-0-	2648	1 96546 3	Y	32	1 8		101	
03	190681 X	110090	-0-	-80591	-0-	1449	1 108516 3	Y	114	181 1		34	
RYAN ISLAND		WELL #:		2H	RRCID ->	297804	COMPL. DATE	05/15/2024	TOTAL DEPTH	13627	PERF.14003	- 20759	
10	204042 X	121563	-0-	-82479	-0-	4172	1 117314 3	Y	70			100	
11	197460 X	105407	-0-	-92053	-0-	7727	1 97651 3	Y	26	94 1		32	
12	172360 X	97114	-0-	-75246	-0-	5455	1 91570 3	Y	81	76 1	2 8	35	
01	150505 X	89661	-0-	-60844	-0-	4414	1 85208 3	Y	35			70	
02	122556 X	73617	-0-	-48939	-0-	1965	1 71618 3	Y	31			101	
03	121551 X	74439	-0-	-47112	-0-	979	1 73335 3	Y	114	181 1		34	
HUISACHE E		WELL #:		112H	RRCID ->	297812	COMPL. DATE	11/27/2024	TOTAL DEPTH	12988	PERF.13330	- 20742	
10	373271 X	225521	-0-	-147750	-0-	3645	1 221876 3	N	-0-			-0-	
11	266250 X	199978	-0-	-66272	-0-	817	1 199161 3	N	-0-			-0-	
12	273823 X	148917	-0-	-124906	-0-	1248	1 147669 3	N	-0-			-0-	
01	273823 X	173359	-0-	-100464	-0-	173359	3	N	-0-			-0-	
02	228844 X	139930	-0-	-88914	-0-	139930	3	N	-0-			-0-	
03	225525 X	147116	-0-	-78409	-0-	147116	3	N	-0-			-0-	
HUISACHE W		WELL #:		123H	RRCID ->	297817	COMPL. DATE	04/17/2024	TOTAL DEPTH	12836	PERF.12894	- 22268	
10	158968 X	17184	-0-	-141784	-0-	278	1 16906 3	N	-0-			-0-	
11	141360 X	113513	-0-	-27847	-0-	464	1 113049 3	N	-0-			-0-	
12	134726 X	84972	-0-	-49754	-0-	712	1 84260 3	N	-0-			-0-	
01	127999 X	75681	-0-	-52318	-0-	75681	3	N	-0-			-0-	
02	105952 X	62821	-0-	-43131	-0-	62821	3	N	-0-			-0-	
03	117304 X	67804	-0-	-49500	-0-	67804	3	N	-0-			-0-	
HUISACHE W		WELL #:		124H	RRCID ->	297820	COMPL. DATE	04/17/2024	TOTAL DEPTH	12809	PERF.12738	- 21963	
10	127875 X	-0-	-0-	-127875	-0-			N	-0-			-0-	
11	114540 X	42869	-0-	-71671	-0-	175	1 42694 3	N	-0-			-0-	
12	104098 X	-0-	-0-	-104098	-0-			N	-0-			-0-	
01	103447 X	31	-0-	-103416	-0-	31	3	N	-0-			-0-	
02	40012 X	-0-	-0-	-40012	-0-			N	-0-			-0-	
03	44299 X	292	-0-	-44007	-0-	292	3	N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.//		103593								
BENAVIDES FAMILY MINERALS D		WELL #:		108H	RRCID ->	297827	COMPL. DATE	09/04/2024	TOTAL DEPTH	12415	PERF.13010	- 23931
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		265856 X	-0-	-265856	-0-					N	-0-	-0-
11		222270 X	149303	-72967	-0-	636	1	148667	3	N	-0-	-0-
12		211916 X	170405	-41511	-0-	1467	1	168938	3	N	-0-	-0-
01		190371 X	146758	-43613	-0-	36	1	146722	3	N	-0-	-0-
02		139356 X	119886	-19470	-0-	31	1	119855	3	N	-0-	-0-
03		170407 X	120379	-50028	-0-	35	1	120344	3	N	-0-	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS C		WELL #:		107H	RRCID ->	297919	COMPL. DATE	09/04/2024	TOTAL DEPTH	12374	PERF.12727	- 21669
10		241428 X	-0-	-241428	-0-					N	-0-	-0-
11		210870 X	54680	-156190	-0-	233	1	54447	3	N	-0-	-0-
12		201438 X	179112	-22326	-0-	1542	1	177570	3	N	-0-	-0-
01		183892 X	154415	-29477	-0-	38	1	154377	3	N	-0-	-0-
02		128429 X	128429	-0-	-0-	33	1	128396	3	N	-0-	-0-
03		179118 X	128478	-50640	-0-	37	1	128441	3	N	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #:		R104H	RRCID ->	298013	COMPL. DATE	10/25/2024	TOTAL DEPTH	13512	PERF.13448	- 22935
10		246574 X	173398	-73176	-0-	2823	1	170575	3	N	-0-	-0-
11		238620 X	161427	-77193	-0-	4710	1	156717	3	N	-0-	-0-
12		229152 X	152190	-76962	-0-	5171	1	147019	3	N	-0-	-0-
01		210986 X	139037	-71949	-0-	5034	1	134003	3	N	-0-	-0-
02		164472 X	118558	-45914	-0-	4532	1	114026	3	N	-0-	-0-
03		173383 X	115769	-57614	-0-	4323	1	111446	3	N	-0-	-0-

HUISACHE EW B		WELL #:		122H	RRCID ->	298076	COMPL. DATE	04/17/2024	TOTAL DEPTH	12833	PERF.13114	- 22143
10		111507 X	19467	-92040	-0-	315	1	19152	3	N	-0-	-0-
11		100890 X	80738	-20152	-0-	330	1	80408	3	N	-0-	-0-
12		93775 X	62190	-31585	-0-	521	1	61669	3	N	-0-	-0-
01		90985 X	53911	-37074	-0-	53911	3			N	-0-	-0-
02		75348 X	50155	-25193	-0-	50155	3			N	-0-	-0-
03		83421 X	52171	-31250	-0-	52171	3			N	-0-	-0-

HUISACHE E		WELL #:		113H	RRCID ->	298084	COMPL. DATE	11/27/2024	TOTAL DEPTH	12966	PERF.13358	- 21111
10		264058 X	153376	-110682	-0-	2479	1	150897	3	N	-0-	-0-
11		196230 X	136594	-59636	-0-	558	1	136036	3	N	-0-	-0-
12		199299 X	121833	-77466	-0-	1021	1	120812	3	N	-0-	-0-
01		199299 X	117314	-81985	-0-	117314	3			N	-0-	-0-
02		159740 X	96498	-63242	-0-	96498	3			N	-0-	-0-
03		153388 X	98556	-54832	-0-	98556	3			N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.// 103593													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	294060 X	22069	-0-	-271991	-0-	932 1	21032 3	83 4	22 9	Y	20	46 1			4
*05	280364 X	184727	-0-	-95637	-0-	3627 1	180634 3	177 4	289 9	Y	263	227 1			40
*06	243360 X	92372	-0-	-150988	-0-	2516 1	89335 3	397 4	124 9	Y	113	144 1			9
*07	236778 X	75829	-0-	-160949	-0-	2394 1	72954 3	462 4	19 9	Y	17	24 1			2
*08	215264 X	128194	-0-	-87070	-0-	2868 1	125073 3	211 4	42 9	Y	38	32 1			8
*09	178470 X	114435	-0-	-64035	-0-	3262 1	111079 3	57 4	37 9	Y	34	34 1	1 8		7
*10	184419 X	143378	-0-	-41041	-0-	4209 1	138946 3	145 4	78 9	Y	71	62 1			16
*11	123720 X	121430	-0-	-2290	-0-	3141 1	117990 3	249 4	50 9	Y	45	57 1			4
*12	127844 X	109133	-0-	-18711	-0-	3204 1	105859 3	60 4	10 9	Y	9	11 1	1 8		1
*01	137888 X	104531	-0-	-33357	-0-	3119 1	100967 3	442 4	3 9	Y	3	3 1	1 8		-0-
*02	124544 X	87887	-0-	-36657	-0-	2740 1	84950 3	196 4	1 9	Y	1	1 1			-0-
03	137888 X	89452	-0-	-48436	-0-	3027 1	86150 3	274 4	1 9	Y	1	1 1			-0-

OTTO-WHIPPLE UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 298288		COMPL. DATE 08/03/2024		TOTAL DEPTH 12381		PERF.13017 - 23737					
*04	297540 X	20764	-0-	-276776	-0-	876 1	19759 3	78 4	51 9	Y	46	78 1			9
*05	290377 X	6107	-0-	-284270	-0-	120 1	5981 3	6 4		Y	-0-	9 1			-0-
*06	277980 X	12828	-0-	-265152	-0-	350 1	12423 3	55 4		Y	-0-				-0-
*07	275280 X	8708	-0-	-266572	-0-	275 1	8378 3	53 4	2 9	Y	2	2 8			-0-
*08	249612 X	29613	-0-	-219999	-0-	663 1	28901 3	49 4		Y	-0-				-0-
*09	34800 X	34800	-0-	-0-	-0-	992 1	33791 3	17 4		Y	-0-				-0-
*10	31943 X	31943	-0-	-0-	-0-	938 1	30973 3	32 4		Y	-0-				-0-
*11	30056 X	30056	-0-	-0-	-0-	777 1	29204 3	62 4	13 9	Y	12	11 1			1
*12	35898 X	29954	-0-	-5944	-0-	879 1	29052 3	16 4	7 9	Y	6	6 1			1
*01	35898 X	29584	-0-	-6314	-0-	882 1	28567 3	125 4	10 9	Y	9	8 1			2
*02	32424 X	25087	-0-	-7337	-0-	782 1	24241 3	56 4	8 9	Y	7	9 1			-0-
03	30721 X	26254	-0-	-4467	-0-	888 1	25282 3	80 4	4 9	Y	4	3 1			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.// 103593									
STS SOUTH		WELL #: 101H		RRCID -> 298291		COMPL. DATE 09/05/2024		TOTAL DEPTH 11956		PERF.12447 - 21020	
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
10	157480 X	107202	-0-	-50278	-0-	473	1 105033 3	Y	1542	1586 1	112
11	149430 X	96923	-0-	-52507	-0-	1696	9 421 1 94819 3	Y	1530	1545 1	97
12	138911 X	95290	-0-	-43621	-0-	1683	9 438 1 93207 3	Y	1495	1459 1	133
01	119784 X	85821	-0-	-33963	-0-	1645	9 433 1 84204 3	Y	1076	1142 1	67
02	96824 X	73214	-0-	-23610	-0-	1184	9 396 1 71574 3	Y	1131	1106 1	92
03	107198 X	76735	-0-	-30463	-0-	1244	9 430 1 75067 3	Y	1125	1169 1	48
						1238	9				
STS SOUTH A		WELL #: 102H		RRCID -> 298292		COMPL. DATE 09/05/2024		TOTAL DEPTH 11997		PERF.12632 - 22005	
10	215574 X	149388	-0-	-66186	-0-	659	1 146338 3	Y	2174	2239 1	158
11	204900 X	140041	-0-	-64859	-0-	2391	9 609 1 137176 3	Y	2051	2079 1	130
12	191115 X	133531	-0-	-57584	-0-	2256	9 615 1 130956 3	Y	1782	1754 1	158
01	169787 X	123992	-0-	-45795	-0-	1960	9 626 1 121849 3	Y	1379	1451 1	86
02	134932 X	105490	-0-	-29442	-0-	1517	9 573 1 103617 3	Y	1182	1172 1	96
03	149389 X	112672	-0-	-36717	-0-	1300	9 633 1 110469 3	Y	1427	1462 1	61
						1570	9				
ELLEN C.		WELL #: 128H		RRCID -> 298328		COMPL. DATE 01/11/2025		TOTAL DEPTH 12403		PERF.12345 - 22940	
10	339729 X	132575	-0-	-207154	-0-	64	1 132511 3	N	-0-		-0-
11	258570 X	109486	-0-	-149084	-0-	60	1 109426 3	N	-0-		-0-
12	224595 X	98825	-0-	-125770	-0-	59	1 98766 3	N	-0-		-0-
01	190836 X	88133	-0-	-102703	-0-	57	1 88076 3	N	-0-		-0-
02	140644 X	68657	-0-	-71987	-0-	678	1 67979 3	N	-0-		-0-
03	132587 X	70102	-0-	-62485	-0-	2572	1 67530 3	N	-0-		-0-
STS SOUTH		WELL #: 105H		RRCID -> 298375		COMPL. DATE 02/26/2025		TOTAL DEPTH 12691		PERF.12730 - 24105	
10	316479 X	283928	-0-	-32551	-0-	592	1 281366 3	Y	17	17 8	-0-
11	306270 X	235826	-0-	-70444	-0-	1951	4 549 1 234185 3	Y	-0-		-0-
12	316479 X	221875	-0-	-94604	-0-	1092	4 703 1 220838 3	Y	-0-		-0-
01	316479 X	200615	-0-	-115864	-0-	334	4 881 1 199303 3	Y	2	2 1	-0-
02	285852 X	175210	-0-	-110642	-0-	429	4 539 1 174342 3	Y	5	5 8	-0-
03	283929 X	173382	-0-	-110547	-0-	323	4 700 1 172307 3	Y	5	5 1	-0-
						369	4 369 4				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.//		103593												
STS SOUTH		WELL #:		104H		RRCID -> 298376			COMPL. DATE 02/26/2025			TOTAL DEPTH 12044 PERF.13052 - 27302				
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
10		285200 X	206473	-0-	-78727	-0-	568	1	198809	3	Y	5198	5390	1	11 8	179
							378	4	5718	9						
11		266010 X	178259	-0-	-87751	-0-	485	1	171089	3	Y	5353	5271	1		261
							797	4	5888	9						
12		229121 X	167260	-0-	-61861	-0-	513	1	161309	3	Y	4722	4804	1		179
							244	4	5194	9						
01		229121 X	64731	-0-	-164390	-0-	276	1	62492	3	Y	1663	1788	1		54
							134	4	1829	9						
02		204344 X	128050	-0-	-76294	-0-	382	1	123763	3	Y	3342	3118	1	39 8	239
							229	4	3676	9						
03		206460 X	130467	-0-	-75993	-0-	511	1	125899	3	Y	3443	3496	1	24 8	162
							270	4	3787	9						

STS SOUTH		WELL #:		103H		RRCID -> 298682			COMPL. DATE 02/26/2025			TOTAL DEPTH 12061 PERF.13134 - 23611				
10		223913 X	133984	-0-	-89929	-0-	355	1	129611	3	Y	2835	2870	1	1 8	98
							899	4	3119	9						
11		199020 X	113039	-0-	-85981	-0-	290	1	109939	3	Y	2089	2084	1	1 8	102
							512	4	2298	9						
12		154783 X	104642	-0-	-50141	-0-	323	1	101512	3	Y	2412	2423	1		91
							154	4	2653	9						
01		154783 X	90688	-0-	-64095	-0-	388	1	87850	3	Y	2055	2080	1		66
							189	4	2261	9						
02		139804 X	75181	-0-	-64623	-0-	226	1	73124	3	Y	1542	1491	1	6 8	111
							135	4	1696	9						
03		133982 X	77693	-0-	-56289	-0-	306	1	75253	3	Y	1794	1820	1		85
							161	4	1973	9						

ARMADILLO UNIT NO. 2		WELL #:		R 4H		RRCID -> 298737			COMPL. DATE 03/24/2025			TOTAL DEPTH 14054 PERF.14427 - 23894				
10		478299 X	276706	-0-	-201593	-0-	9148	1	267558	3	N	-0-				-0-
							16961	1	218207	3	N	-0-				-0-
11		442740 X	235168	-0-	-207572	-0-	11519	1	198629	3	N	-0-				-0-
							8781	1	175444	3	N	-0-				-0-
12		420081 X	210148	-0-	-209933	-0-	3583	1	141340	3	N	-0-				-0-
							1281	1	113417	3	N	-0-				-0-
01		389267 X	184225	-0-	-205042	-0-										-0-
																-0-
02		299404 X	144923	-0-	-154481	-0-										-0-
																-0-
03		276706 X	114698	-0-	-162008	-0-										-0-

VENTURA		WELL #:		3H		RRCID -> 298899			COMPL. DATE 01/14/2025			TOTAL DEPTH 14448 PERF.14545 - 22444				
10		431427 X	140837	-0-	-290590	-0-	4656	1	136181	3	N	-0-				-0-
							9295	1	119575	3	N	-0-				-0-
11		378750 X	128870	-0-	-249880	-0-	6096	1	105120	3	N	-0-	2	2 8		-0-
							2	9								-0-
12		314867 X	111218	-0-	-203649	-0-	4637	1	92649	3	N	-0-				-0-
							1905	1	75152	3	N	-0-				-0-
01		233213 X	97286	-0-	-135927	-0-	856	1	75772	3	N	-0-				-0-
																-0-
02		161084 X	77057	-0-	-84027	-0-										-0-
																-0-
03		140833 X	76628	-0-	-64205	-0-										-0-

REUTHINGER		WELL #:		115H		RRCID -> 299045			COMPL. DATE 04/16/2025			TOTAL DEPTH 13104 PERF.13343 - 21838				
05		SHUT IN	511284	-0-	511284	623967	15634	1	495650	3	N	-0-				-0-
							5838	1	476803	3	N	-0-				-0-
06		1106608 X	482641	-0-	-623967	-0-	1076	1	456080	3	N	-0-				-0-
							4413	1	422957	3	N	-0-				-0-
07		510973 X	457156	-0-	-53817	-0-	372266	3			N	-0-				-0-
							331887	3			N	-0-				-0-
08		427370 X	427370	-0-	-0-	-0-	304491	3			N	-0-				-0-
							275815	3			N	-0-				-0-
09		482640 X	372266	-0-	-110374	-0-	81	1	239487	3	N	-0-				-0-
											N	-0-				-0-
10		498728 X	331887	-0-	-166841	-0-					N	-0-				-0-
											N	-0-				-0-
11		482640 X	304491	-0-	-178149	-0-					N	-0-				-0-
											N	-0-				-0-
12		457157 X	275815	-0-	-181342	-0-					N	-0-				-0-
											N	-0-				-0-
01		427366 X	239568	-0-	-187798	-0-					N	-0-				-0-
											N	-0-				-0-
02		347452 X	-0-	-0-	-347452	-0-					N	-0-				-0-
											N	-0-				-0-
03		331886 X	165176	-0-	-166710	-0-	700	1	164476	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.// 103593												
REUTHINGER		WELL #: 114H		RRCID -> 299166		COMPL. DATE 04/16/2025		TOTAL DEPTH 13175 PERF.13850 - 22166						
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		
10	493427 X	378273	-0-	-115154	-0-	378273	3		N	-0-		-0-		
11	447240 X	344687	-0-	-102553	-0-	344687	3		N	-0-		-0-		
12	441843 X	322365	-0-	-119478	-0-	322365	3		N	-0-		-0-		
01	432388 X	279850	-0-	-152538	-0-	94	1	279756	3	N	-0-	-0-		
02	366128 X	189145	-0-	-176983	-0-	11295	1	177850	3	N	-0-	-0-		
03	378262 X	266195	-0-	-112067	-0-	1128	1	265067	3	N	-0-	-0-		

EXPRESS B		WELL #: 114H		RRCID -> 299187		COMPL. DATE 06/09/2025		TOTAL DEPTH 14397 PERF.15085 - 26564						
10	596781 X	409556	-0-	-187225	-0-	13881	1	395675	3	N	-0-	-0-		
11	577530 X	326794	-0-	-250736	-0-	23893	1	302901	3	N	-0-	-0-		
12	596781 X	273844	-0-	-322937	-0-	15353	1	258491	3	N	-0-	-0-		
01	578057 X	226997	-0-	-351060	-0-	11164	1	215833	3	N	-0-	-0-		
02	452004 X	164407	-0-	-287597	-0-	4376	1	160031	3	N	-0-	-0-		
03	409541 X	154773	-0-	-254768	-0-	4041	1	150732	3	N	-0-	-0-		

HUISACHE-BFM B		WELL #: 107H		RRCID -> 299188		COMPL. DATE 03/22/2025		TOTAL DEPTH 12696 PERF.13085 - 25219						
*08	495287 X	422441	-0-	-72846	-0-	2240	1	420201	3	N	-0-	-0-		
09	479310 X	247383	-0-	-231927	-0-	6217	1	241166	3	N	-0-	-0-		
10	495287 X	364198	-0-	-131089	-0-	5887	1	358311	3	N	-0-	-0-		
11	444180 X	268608	-0-	-175572	-0-	1098	1	267510	3	N	-0-	-0-		
12	422437 X	263873	-0-	-158564	-0-	2211	1	261662	3	N	-0-	-0-		
01	422437 X	336931	-0-	-85506	-0-	336931	3		N	-0-	-0-			
02	328944 X	285615	-0-	-43329	-0-	285615	3		N	-0-	-0-			
03	364188 X	284121	-0-	-80067	-0-	284121	3		N	-0-	-0-			

EXPRESS A		WELL #: 113H		RRCID -> 299189		COMPL. DATE 06/09/2025		TOTAL DEPTH 14387 PERF.14849 - 25780						
10	670561 X	419050	-0-	-251511	-0-	14203	1	404838	3	N	8	8	-0-	
11	576360 X	320021	-0-	-256339	-0-	23397	1	296607	3	N	15	15	8	-0-
12	595572 X	262765	-0-	-332807	-0-	14732	1	248030	3	N	3	3	8	-0-
01	592100 X	220780	-0-	-371320	-0-	10858	1	209922	3	N	-0-		-0-	
02	473088 X	161921	-0-	-311167	-0-	4310	1	157610	3	N	1	1	8	-0-
03	419058 X	153182	-0-	-265876	-0-	4000	1	149180	3	N	2	2	8	-0-

HUISACHE-BFM A		WELL #: 106H		RRCID -> 299195		COMPL. DATE 03/22/2025		TOTAL DEPTH 12712 PERF.13294 - 25386						
*08	494295 X	427747	-0-	-66548	-0-	2269	1	425478	3	N	-0-	-0-		
09	478350 X	389427	-0-	-88923	-0-	9786	1	379641	3	N	-0-	-0-		
10	494295 X	388679	-0-	-105616	-0-	6282	1	382397	3	N	-0-	-0-		
11	478350 X	278410	-0-	-199940	-0-	1138	1	277272	3	N	-0-	-0-		
12	427738 X	210794	-0-	-216944	-0-	1766	1	209028	3	N	-0-	-0-		
01	427738 X	319015	-0-	-108723	-0-	319015	3		N	-0-	-0-			
02	363468 X	255988	-0-	-107480	-0-	255988	3		N	-0-	-0-			
03	388678 X	254953	-0-	-133725	-0-	254953	3		N	-0-	-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
CATURUS ENERGY, LLC			//CONT.// 103593											
DONNELL-WHIPPLE			WELL #: 6H		RRCID -> 299744			COMPL. DATE 05/10/2025			TOTAL DEPTH 12423 PERF.12131 - 23146			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
10		412982 X	263920	-0-	-149062	-0-	318 1	262819 3	Y	453	449 1	35 8		50
							285 4	498 9						
11		399660 X	217989	-0-	-181671	-0-	234 1	216047 3	Y	1134	1027 1	14 8		143
							461 4	1247 9						
12		373426 X	208141	-0-	-165285	-0-	316 1	206464 3	Y	1237	1174 1	1 8		205
							1361 9							
01		334242 X	188062	-0-	-146180	-0-	313 1	186663 3	Y	987	1006 1	1 8		185
							1086 9							
02		279664 X	153738	-0-	-125926	-0-	278 1	152820 3	Y	582	644 1			123
							640 9							
03		263934 X	150503	-0-	-113431	-0-	307 1	149422 3	Y	704	692 1			135
							774 9							

DONNELL-WHIPPLE			WELL #: 4H		RRCID -> 299745			COMPL. DATE 05/10/2025			TOTAL DEPTH 12369 PERF.12223 - 22999			
10		392925 X	193821	-0-	-199104	-0-	233 1	192779 3	Y	545	520 1	38 8		60
							209 4	600 9						
11		380250 X	159301	-0-	-220949	-0-	316 1	157460 3	Y	1081	949 1	60 8		132
							336 4	1189 9						
12		328972 X	149884	-0-	-179088	-0-	227 1	148570 3	Y	988	955 1	4 8		161
							1087 9							
01		265236 X	139239	-0-	-125997	-0-	232 1	138183 3	Y	749	764 1	6 8		140
							824 9							
02		217840 X	118236	-0-	-99604	-0-	214 1	117411 3	Y	555	548 1	46 8		101
							611 9							
03		193812 X	113032	-0-	-80780	-0-	230 1	112068 3	Y	667	622 1	37 8		109
							734 9							

DONNELL-WHIPPLE			WELL #: 5H		RRCID -> 299746			COMPL. DATE 05/10/2025			TOTAL DEPTH 12389 PERF.12126 - 22827			
10		427366 X	254805	-0-	-172561	-0-	307 1	253687 3	Y	487	493 1	10 8		57
							275 4	536 9						
11		413580 X	218704	-0-	-194876	-0-	284 1	216647 3	Y	1191	1087 1	9 8		152
							463 4	1310 9						
12		361584 X	210382	-0-	-151202	-0-	319 1	208737 3	Y	1205	1156 1	1 8		200
							1326 9							
01		303428 X	189735	-0-	-113693	-0-	316 1	188351 3	Y	971	989 1	1 8		181
							1068 9							
02		264572 X	157940	-0-	-106632	-0-	286 1	157031 3	Y	566	622 1	2 8		123
							623 9							
03		254820 X	158967	-0-	-95853	-0-	324 1	157851 3	Y	720	703 1			140
							792 9							

RYAN ISLAND			WELL #: 3H		RRCID -> 299780			COMPL. DATE 04/27/2025			TOTAL DEPTH 13561 PERF.14045 - 20758			
10		403372 X	333102	-0-	-70270	-0-	11013 1	322089 3	N	-0-				-0-
11		390360 X	279131	-0-	-111229	-0-	20132 1	258999 3	N	-0-				-0-
12		403372 X	245036	-0-	-158336	-0-	13431 1	231605 3	N	-0-				-0-
01		403372 X	212605	-0-	-190767	-0-	10134 1	202471 3	N	-0-				-0-
02		348040 X	165164	-0-	-182876	-0-	4083 1	161081 3	N	-0-				-0-
03		333095 X	158056	-0-	-175039	-0-	1765 1	156291 3	N	-0-				-0-

RYAN ISLAND			WELL #: 4H		RRCID -> 299817			COMPL. DATE 04/27/2025			TOTAL DEPTH 13563 PERF.14492 - 20253			
10		437441 X	305833	-0-	-131608	-0-	10111 1	295722 3	N	-0-				-0-
11		423330 X	264076	-0-	-159254	-0-	19046 1	245030 3	N	-0-				-0-
12		428978 X	232583	-0-	-196395	-0-	12749 1	219834 3	N	-0-				-0-
01		378293 X	201888	-0-	-176405	-0-	9623 1	192265 3	N	-0-				-0-
02		315448 X	157602	-0-	-157846	-0-	3897 1	153705 3	N	-0-				-0-
03		305846 X	152039	-0-	-153807	-0-	1698 1	150341 3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593													
STS SOUTH WELL #: 107H RRCID -> 300152 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 12561 PERF.13121 - 22224													
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
10	820322 X	417915	-0-	-402407	-0-	797	1	417117	3	N	1	1 8	-0-
11	793860 X	338550	-0-	-455310	-0-	1091	1	337428	3	N	1	1 8	-0-
12	820322 X	323625	-0-	-496697	-0-	1134	1	322176	3	N	-0-		-0-
01	820322 X	291406	-0-	-528916	-0-	1141	1	290263	3	N	-0-		-0-
02	394128 X	237316	-0-	-156812	-0-	990	1	235846	3	N	-0-		-0-
03	417911 X	237412	-0-	-180499	-0-	1032	1	236377	3	N	-0-		-0-

STS SOUTH DW WELL #: 106H RRCID -> 300309 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12690 - 21264													
10	320230 X	232364	-0-	-87866	-0-	431	1	225752	3	N	5619	5633 1	323
11	309900 X	171955	-0-	-137945	-0-	539	1	166843	3	N	4144	4343 1	123
12	320230 X	158814	-0-	-161416	-0-	542	1	154027	3	N	3722	3660 1	185
01	320230 X	135060	-0-	-185170	-0-	515	1	131106	3	N	3125	3132 1	175
02	230748 X	117941	-0-	-112807	-0-	481	1	114620	3	N	2370	2457 1	88
03	232376 X	112487	-0-	-119889	-0-	479	1	109563	3	N	2222	1951 1	351

BERRY RANCH A WELL #: 111H RRCID -> 300649 COMPL. DATE 12/31/2025 TOTAL DEPTH 14472 PERF.15029 - 32464													
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SHUT IN	55685	-0-	55685	55685	2654	1	53031	3	N	-0-		-0-
02	SHUT-IN	128119	-0-	128119	183804	3339	1	124780	3	N	-0-		-0-
*03	776957 X	593153	-0-	-183804	-0-	7151	1	586002	3	N	-0-		-0-

HUISACHE-BFM C WELL #: 125H RRCID -> 300720 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13015 - 23833													
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	417257	-0-	417257	417257	1335	1	325148	3	N	-0-		-0-
12	SHUT IN	566930	-0-	566930	984187	3699	1	437814	3	N	-0-		-0-
01	SHUT IN	498611	-0-	498611	1482798	366177	3			N	-0-		-0-
02	1881661 X	398863	-0-	-1482798	-0-	398863	3			N	-0-		-0-
03	377409 X	377409	-0-	-0-	-0-	377409	3			N	-0-		-0-

HUISACHE W WELL #: 126H RRCID -> 300721 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12941 - 21936													
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	326483	-0-	326483	326483	1335	1	325148	3	N	-0-		-0-
12	SHUT IN	441513	-0-	441513	767996	3699	1	437814	3	N	-0-		-0-
01	SHUT IN	366177	-0-	366177	1134173	366177	3			N	-0-		-0-
02	1414076 X	279903	-0-	-1134173	-0-	279903	3			N	-0-		-0-
03	267174 X	267174	-0-	-0-	-0-	267174	3			N	-0-		-0-

BERRY RANCH B WELL #: 112H RRCID -> 301332 COMPL. DATE 12/31/2025 TOTAL DEPTH 14470 PERF.15103 - 31970													
12	0	236	-0-	236	236	236	3			N	-0-		-0-
01	0	61515	-0-	61515	61751	2932	1	58583	3	N	-0-		-0-
02	0	108900	-0-	108900	170651	2838	1	106062	3	N	-0-		-0-
03	439165 X	268514	-0-	-170651	-0-	3237	1	265277	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.// 103593														
BERRY RANCH C		WELL #: 113H		RRCID -> 301351		COMPL. DATE 10/03/2025		TOTAL DEPTH 14523		PERF.10703 - 14844						
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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FW EAGLE FORD I, LLC		103899		WELL #: 1H		RRCID -> 278895		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 9648		PERF.10347 - 18594	
10	8370 X	4726	-0-	-3644	-0-	66 1	4274 3	N	141	226 1			82
						231 4	155 9						
11	8100 X	7346	-0-	-754	-0-	115 1	6854 3	N	191	87 1			186
						167 4	210 9						
12	8184 X	7838	-0-	-346	-0-	114 1	7308 3	N	214	256 1			144
						181 4	235 9						
01	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	122 1	6665 3	N	197	243 1			98
						387 4	217 9						
02	6860 X	5201	-0-	-1659	-0-	81 1	4917 3	N	32	32 1			98
						168 4	35 9						
*03	7843 X	7377	-0-	-466	-0-	115 1	6526 3	N	269	94 1	80 6		193
						440 4	296 9						

HORND FROG B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278919		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 9652		PERF.10215 - 18214			
10	3131 X	1266	-0-	-1865	-0-	18 1	1153 3	N	30	13 1			81
						62 4	33 9						
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	48 1	2856 3	N	59	36 1			104
						69 4	65 9						
12	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	48 1	3044 3	N	106	30 1			180
						75 4	117 9						
01	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	49 1	2664 3	N	77	209 1			48
						155 4	85 9						
02	2828 X	2031	-0-	-797	-0-	31 1	1870 3	N	60	12 1			96
						64 4	66 9						
03	3286 X	2808	-0-	-478	-0-	44 1	2494 3	N	91	46 1			141
						170 4	100 9						

HORND FROG D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 279899		COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 9430		PERF.10206 - 19125			
10	2759 X	2623	-0-	-136	-0-	201 1	2086 3	N	247	202 1			142
						64 4	272 9						
11	2670 X	2118	-0-	-552	-0-	168 1	1698 3	N	196	208 1			130
						36 4	216 9						
12	2914 X	2292	-0-	-622	-0-	168 1	1817 3	N	246	205 1			171
						36 4	271 9						
01	2914 X	2054	-0-	-860	-0-	219 1	1535 3	N	234	362 1			43
						43 4	257 9						
02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	257 1	2135 3	N	224	201 1			66
						68 4	246 9						
03	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	294 1	2268 3	N	305	264 1			107
						103 4	336 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
 HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	363 1	3778 3	117 4	271 9	N	246	219 1				135
11	4050 X	3752	-0-	-298	-0-	309 1	3121 3	68 4	254 9	N	231	227 1				139
12	4185 X	3993	-0-	-192	-0-	309 1	3340 3	67 4	277 9	N	252	209 1				182
01	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	523 1	3673 3	103 4	69 9	N	63	215 1				30
02	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	375 1	3116 3	101 4	440 9	N	400	215 1				215
03	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	426 1	3283 3	150 4	343 9	N	312	468 1				59

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

10	25017 X	24859	-0-	-158	-0-	346 1	22479 3	1258 4	776 9	N	705	857 1				212
11	24994 X	24994	-0-	-0-	-0-	389 1	23181 3	608 4	816 9	N	742	861 1				93
12	26642 X	26642	-0-	-0-	-0-	388 1	24810 3	606 4	838 9	N	762	603 1				252
01	24924 X	24648	-0-	-276	-0-	407 1	22209 3	1286 4	746 9	N	678	738 1				192
02	23324 X	21790	-0-	-1534	-0-	332 1	20154 3	686 4	618 9	N	562	498 1				256
03	26629 X	23802	-0-	-2827	-0-	377 1	21271 3	1472 4	682 9	N	620	701 1				175

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

10	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	124 1	8083 3	453 4	338 9	N	307	290 1				142
11	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	140 1	8344 3	219 4	381 9	N	346	293 1				195
12	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	140 1	8930 3	218 4	408 9	N	371	450 1				116
01	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	147 1	7987 3	462 4	369 9	N	335	243 1				208
02	8092 X	7922	-0-	-170	-0-	119 1	7213 3	119 1	7213 3	N	314	388 1				134
03	8959 X	8307	-0-	-652	-0-	245 4	345 9	129 1	7265 3	N	373	418 1				89
						503 4	410 9									

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	108	-0-	108	108	10 1	90 3	8 4		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899														
HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290														
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

10		6479 X	5957	-0-	-522	-0-	667 1	4441 3	Y	757	824 1	2 6		52
							16 4	833 9						
11		6240 X	5682	-0-	-558	-0-	472 1	4352 3	Y	743	722 1			73
							41 4	817 9						
12		6448 X	5652	-0-	-796	-0-	471 1	4262 3	Y	798	822 1			49
							41 4	878 9						
01		6045 X	4900	-0-	-1145	-0-	322 1	3643 3	Y	790	776 1			63
							66 4	869 9						
02		5432 X	4055	-0-	-1377	-0-	308 1	2753 3	Y	667	687 1	2 6		41
							260 4	734 9						
03		5952 X	4292	-0-	-1660	-0-	378 1	2977 3	Y	751	744 1	2 6		46
							111 4	826 9						

HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408														
10		39153 X	30340	-0-	-8813	-0-	2516 1	26191 3	Y	736	768 1			53
							823 4	810 9						
11		37890 X	29655	-0-	-8235	-0-	2527 1	25509 3	Y	953	881 1			125
							571 4	1048 9						
12		35495 X	31439	-0-	-4056	-0-	2525 1	27283 3	Y	967	1027 1	24 6		41
							567 4	1064 9						
01		33015 X	26699	-0-	-6316	-0-	3129 1	21918 3	Y	928	866 1			103
							631 4	1021 9						
02		29820 X	25054	-0-	-4766	-0-	2522 1	20908 3	Y	848	862 1			89
							691 4	933 9						
03		31434 X	27700	-0-	-3734	-0-	2943 1	22676 3	Y	933	958 1			64
							1055 4	1026 9						

HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390														
10		8773 X	5655	-0-	-3118	-0-	473 1	4925 3	Y	93	93 1			6
							155 4	102 9						
11		8490 X	5267	-0-	-3223	-0-	453 1	4575 3	Y	124	114 1			16
							103 4	136 9						
12		7378 X	5568	-0-	-1810	-0-	453 1	4891 3	Y	111	120 1	2 6		5
							102 4	122 9						
01		5642 X	2287	-0-	-3355	-0-	268 1	1874 3	Y	83	79 1			9
							54 4	91 9						
02		5096 X	3319	-0-	-1777	-0-	331 1	2748 3	Y	135	130 1			14
							91 4	149 9						
03		5642 X	4107	-0-	-1535	-0-	425 1	3274 3	Y	233	232 1			15
							152 4	256 9						

HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661														
10		11687 X	8546	-0-	-3141	-0-	999 1	6637 3	Y	805	856 1	3 6		59
							24 4	886 9						
11		10890 X	8944	-0-	-1946	-0-	785 1	7245 3	Y	768	747 1			80
							69 4	845 9						
12		10633 X	9201	-0-	-1432	-0-	784 1	7095 3	Y	1139	1147 1			72
							69 4	1253 9						
01		10292 X	9835	-0-	-457	-0-	646 1	7304 3	Y	1593	1539 1			126
							133 4	1752 9						
02		8344 X	7174	-0-	-1170	-0-	552 1	4937 3	Y	1108	1160 1	4 6		70
							466 4	1219 9						
03		9238 X	7728	-0-	-1510	-0-	698 1	5503 3	Y	1202	1195 1	4 6		73
							205 4	1322 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899																
HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831																
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
10		25869 X	25869	-0-	-0-	-0-	553	1	23314	3	N	1488	1653	1		157
							365	4	1637	9						
11		23640 X	4634	-0-	-19006	-0-	193	1	4005	3	N	348	465	1		40
							53	4	383	9						
12		25017 X	6623	-0-	-18394	-0-	192	1	4288	3	N	1901	1846	1		95
							52	4	2091	9						
01		25854 X	23508	-0-	-2346	-0-	508	1	20753	3	N	1752	1705	1		142
							320	4	1927	9						
02		23352 X	20438	-0-	-2914	-0-	302	1	18309	3	N	1412	1420	1		134
							274	4	1553	9						
03		25854 X	21358	-0-	-4496	-0-	344	1	19129	3	N	1439	1458	1		115
							302	4	1583	9						
HORNERD FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390																
10		7378 X	5362	-0-	-2016	-0-	4531	3	10	4	N	746	743	1		172
							821	9								
11		5910 X	4117	-0-	-1793	-0-	3391	3	4	4	N	656	714	1		114
							722	9								
12		6293 X	4354	-0-	-1939	-0-	3348	3	4	4	N	911	830	1		195
							1002	9								
01		6293 X	4205	-0-	-2088	-0-	3519	3	686	9	N	624	640	1		179
02		5684 X	3698	-0-	-1986	-0-	3072	3	626	9	N	569	678	1		70
03		5363 X	4028	-0-	-1335	-0-	3310	3	718	9	N	653	583	1		140
HORNERD FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434																
10		8122 X	6683	-0-	-1439	-0-	5839	3	12	4	N	756	748	1		195
							832	9								
11		7050 X	5802	-0-	-1248	-0-	5077	3	6	4	N	654	722	1		127
							719	9								
12		7285 X	6116	-0-	-1169	-0-	5233	3	6	4	N	797	828	1		96
							877	9								
01		7285 X	4787	-0-	-2498	-0-	3986	3	801	9	N	728	665	1		159
02		6048 X	4110	-0-	-1938	-0-	3454	3	656	9	N	596	620	1		135
03		6696 X	4453	-0-	-2243	-0-	3719	3	734	9	N	667	737	1		65
WHITE OAK B WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813																
10		19096 X	9333	-0-	-9763	-0-	129	1	8330	3	N	717	745	1		182
							85	4	789	9						
11		18480 X	13317	-0-	-5163	-0-	190	1	11313	3	N	1523	1599	1		106
							139	4	1675	9						
12		16988 X	13670	-0-	-3318	-0-	190	1	12119	3	N	1111	1052	1		165
							139	4	1222	9						
01		16616 X	15734	-0-	-882	-0-	252	1	13676	3	N	1489	1411	1		243
							168	4	1638	9						
02		14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	206	1	12487	3	N	1285	1350	1		178
							146	4	1414	9						
03		13764 X	11027	-0-	-2737	-0-	177	1	10022	3	N	692	790	1		80
							67	4	761	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899																
WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10536 - 24217																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10		29698 X	29277	-0-	-421	-0-	407 1	26507 3	882 9	N	784	914	1		170	
							1501 4	862 9								
11		29059 X	29059	-0-	-0-	-0-	453 1	26970 3	899 9	N	817	724	1		263	
							737 4	899 9								
12		30816 X	30816	-0-	-0-	-0-	452 1	28860 3	771 9	N	701	845	1		119	
							733 4	771 9								
01		29295 X	23275	-0-	-6020	-0-	387 1	21062 3	587 9	N	534	357	1		296	
							1239 4	587 9								
02		27132 X	21842	-0-	-5290	-0-	333 1	20216 3	586 9	N	533	690	1		139	
							707 4	586 9								
03		30814 X	22852	-0-	-7962	-0-	363 1	20437 3	615 9	N	559	511	1		187	
							1437 4	615 9								

WHITE OAK A WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645																
10		18135 X	15577	-0-	-2558	-0-	209 1	13477 3	1753 9	N	1594	1732	1		282	
							138 4	1753 9								
11		16710 X	15425	-0-	-1285	-0-	226 1	13406 3	1629 9	N	1481	1572	1		191	
							164 4	1629 9								
12		16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	225 1	14362 3	1780 9	N	1618	1676	1		133	
							165 4	1780 9								
01		16461 X	13310	-0-	-3151	-0-	211 1	11428 3	1530 9	N	1391	1277	1		247	
							141 4	1530 9								
02		14868 X	12369	-0-	-2499	-0-	175 1	10607 3	1463 9	N	1330	1398	1		179	
							124 4	1463 9								
03		16523 X	13384	-0-	-3139	-0-	205 1	11572 3	1529 9	N	1390	1455	1		114	
							78 4	1529 9								

WALNUT B WELL #: 2H RRCID -> 295337 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10192 - 24033																
10		40021 X	37043	-0-	-2978	-0-	512 1	33346 3	1297 9	N	1179	1546	1		156	
							1888 4	1297 9								
11		37776 X	37776	-0-	-0-	-0-	585 1	34838 3	1401 9	N	1274	1194	1		236	
							952 4	1401 9								
12		40173 X	40173	-0-	-0-	-0-	584 1	37288 3	1322 9	N	1202	1128	1		310	
							979 4	1322 9								
01		38936 X	35911	-0-	-3025	-0-	593 1	32238 3	1159 9	N	1054	1200	1		164	
							1921 4	1159 9								
02		35252 X	31655	-0-	-3597	-0-	480 1	29129 3	1003 9	N	912	881	1		195	
							1043 4	1003 9								
03		40176 X	33141	-0-	-7035	-0-	526 1	29469 3	1014 9	N	922	924	1		193	
							2132 4	1014 9								

BUBINGA C WELL #: 3H RRCID -> 296160 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10197 - 24395																
10		61814 X	55578	-0-	-6236	-0-	4591 1	47808 3	1725 9	Y	1568	1794	1		116	
							1454 4	1725 9								
11		57690 X	53259	-0-	-4431	-0-	4557 1	46110 3	1619 9	Y	1472	1397	1		191	
							973 4	1619 9								
12		61969 X	56393	-0-	-5576	-0-	4555 1	49325 3	1547 9	Y	1406	1534	1		63	
							966 4	1547 9								
01		61969 X	47381	-0-	-14588	-0-	5610 1	39600 3	1219 9	Y	1108	1035	1		136	
							952 4	1219 9								
02		55972 X	41670	-0-	-14302	-0-	4242 1	35413 3	1008 9	Y	916	948	1		104	
							1007 4	1008 9								
03		56420 X	46371	-0-	-10049	-0-	4966 1	38828 3	1080 9	Y	982	1019	1		67	
							1497 4	1080 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899															
BUBINGA B WELL #: 2H RRCID -> 296507 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10715 - 24211															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	76725 X	67213	-0-	-9512	-0-	5515	1	57425	3	N	2296	2661	1		173
						1747	4	2526	9						
11	70800 X	64297	-0-	-6503	-0-	5478	1	55430	3	N	2018	1927	1		264
						1169	4	2220	9						
12	75268 X	68095	-0-	-7173	-0-	5476	1	59301	3	N	1961	2139	1		86
						1161	4	2157	9						
01	75268 X	35074	-0-	-40194	-0-	4149	1	29136	3	N	898	877	1		107
						801	4	988	9						
02	67984 X	55533	-0-	-12451	-0-	5664	1	47064	3	N	1188	1160	1		135
						1498	4	1307	9						
03	68138 X	56590	-0-	-11548	-0-	6068	1	46867	3	N	1398	1437	1		96
						2117	4	1538	9						
TEAK C WELL #: 3H RRCID -> 297280 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9910 - 21237															
10	27869 X	23080	-0-	-4789	-0-	2542	1	16836	3	Y	3309	3547	1	8 6	223
						62	4	3640	9						
11	26970 X	20373	-0-	-6597	-0-	1705	1	15729	3	Y	2536	2507	1		252
						149	4	2790	9						
12	27869 X	20077	-0-	-7792	-0-	1705	1	15417	3	Y	2551	2643	1		160
						149	4	2806	9						
01	26970 X	17715	-0-	-9255	-0-	1201	1	13575	3	Y	2447	2406	1		201
						247	4	2692	9						
02	22036 X	15184	-0-	-6852	-0-	1184	1	10588	3	Y	2191	2243	1	8 6	141
						1002	4	2410	9						
03	23095 X	15319	-0-	-7776	-0-	1391	1	11142	3	Y	2166	2166	1	9 6	132
						403	4	2383	9						
TEAK B WELL #: 2H RRCID -> 297292 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9965 - 22289															
10	35464 X	22989	-0-	-12475	-0-	2592	1	17169	3	Y	2876	3142	1	8 6	198
						64	4	3164	9						
11	33270 X	18349	-0-	-14921	-0-	1496	1	13820	3	Y	2638	2578	1		258
						131	4	2902	9						
12	30101 X	17201	-0-	-12900	-0-	1496	1	13533	3	Y	1855	1993	1		120
						131	4	2041	9						
01	27001 X	19537	-0-	-7464	-0-	1355	1	15331	3	Y	2338	2259	1		199
						279	4	2572	9						
02	21756 X	17194	-0-	-4562	-0-	1394	1	12472	3	Y	1953	2005	1	9 6	138
						1180	4	2148	9						
03	23002 X	19255	-0-	-3747	-0-	1785	1	14063	3	Y	2620	2589	1	10 6	159
						525	4	2882	9						
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297301 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9408 PERF.10039 - 17803															
10	26985 X	26985	-0-	-0-	-0-	3231	1	21400	3	Y	2068	2229	1	9 6	158
						79	4	2275	9						
11	23936 X	23936	-0-	-0-	-0-	2143	1	19754	3	Y	1684	1660	1		182
						187	4	1852	9						
12	23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	2143	1	19377	3	Y	1905	1957	1		130
						188	4	2096	9						
01	21104 X	21104	-0-	-0-	-0-	1517	1	17164	3	Y	1918	1872	1		176
						313	4	2110	9						
02	18473 X	18473	-0-	-0-	-0-	1539	1	13765	3	Y	1696	1731	1	10 6	131
						1303	4	1866	9						
03	19351 X	19351	-0-	-0-	-0-	1887	1	15052	3	Y	1695	1708	1	12 6	106
						547	4	1865	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EOG RESOURCES, INC. 253162													
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10		5084 X	3428	-0-	-1656	-0-	3428	3		N	-0-		-0-
11		4920 X	19	-0-	-4901	-0-	19	3		N	-0-		-0-
12		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				N	-0-		-0-
01		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				N	-0-		-0-
02		3108 X	-0-	-0-	-3108	-0-				N	-0-		-0-
03		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-		-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778													
10		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	264	1	5955	3	Y	-0-	-0-
							14	4					
11		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	243	1	5239	3	Y	-0-	-0-
							12	4					
12		6231 X	4585	-0-	-1646	-0-	238	1	4347	3	Y	-0-	-0-
01		6231 X	1537	-0-	-4694	-0-	70	1	1467	3	Y	-0-	-0-
02		5628 X	2227	-0-	-3401	-0-	141	1	2086	3	Y	-0-	-0-
03		6231 X	3308	-0-	-2923	-0-	335	1	2964	3	Y	-0-	-0-
							9	4					

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700													
10		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	232	1	5242	3	Y	-0-	-0-
							12	4					
11		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	237	1	5111	3	Y	-0-	-0-
							12	4					
12		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	255	1	4657	3	Y	-0-	-0-
01		5487 X	4116	-0-	-1371	-0-	186	1	3930	3	Y	-0-	-0-
02		5012 X	4211	-0-	-801	-0-	267	1	3944	3	Y	-0-	-0-
03		5549 X	1190	-0-	-4359	-0-	121	1	1066	3	Y	-0-	-0-
							3	4					

LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802													
10		1178 N	322	-0-	-856	-0-	315	3	7	4	N	-0-	-0-
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	45	1	960	3	N	-0-	-0-
							13	4					
12		1178 N	971	-0-	-207	-0-	82	1	886	3	N	-0-	-0-
							3	4					
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	342	3	2	4	N	-0-	-0-
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1160	3	2	4	N	-0-	-0-
03		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	3	2	4	N	-0-	-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576													
10		4061 X	3398	-0-	-663	-0-	3359	3	39	4	N	-0-	-0-
11		3930 X	2878	-0-	-1052	-0-	2834	3	44	4	N	-0-	-0-
12		4061 X	3605	-0-	-456	-0-	3605	3			N	-0-	-0-
01		3658 X	3385	-0-	-273	-0-	3385	3			N	-0-	-0-
02		3080 X	2443	-0-	-637	-0-	2443	3			N	-0-	-0-
03		3596 X	3084	-0-	-512	-0-	3084	3			N	-0-	-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
WNH JR LAND CO LTD GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3813 X	2289	-0-	-1524	-0-	76 1	2170 3	Y	-0-			-0-
							43 4						
11		3180 X	1119	-0-	-2061	-0-	17 1	1082 3	Y	-0-			-0-
							20 4						
12		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2488 3	1 4	Y	-0-			-0-
01		2387 X	2252	-0-	-135	-0-	2252 3		Y	-0-			-0-
02		2156 X	1318	-0-	-838	-0-	2 1	1314 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
03		2480 X	2210	-0-	-270	-0-	2 1	2206 3	Y	-0-			-0-
							2 4						

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715													

10		13888 X	12328	-0-	-1560	-0-	12297 3	31 4	Y	-0-			-0-
11		13200 X	10378	-0-	-2822	-0-	10355 3	23 4	Y	-0-			-0-
12		13454 X	11256	-0-	-2198	-0-	11256 3		Y	-0-			-0-
01		13454 X	11514	-0-	-1940	-0-	11514 3		Y	-0-			-0-
02		11284 X	10781	-0-	-503	-0-	10781 3		Y	-0-			-0-
03		12338 X	12087	-0-	-251	-0-	12087 3		Y	-0-			-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935													

10		8060 X	7829	-0-	-231	-0-	7801 3	28 4	Y	-0-			-0-
11		7650 X	7396	-0-	-254	-0-	7370 3	26 4	Y	-0-			-0-
12		7936 X	7841	-0-	-95	-0-	7841 3		Y	-0-			-0-
01		7936 X	7344	-0-	-592	-0-	7344 3		Y	-0-			-0-
02		7168 X	6794	-0-	-374	-0-	6794 3		Y	-0-			-0-
03		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909 3		Y	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045													

10		21297 X	15977	-0-	-5320	-0-	1168 1	14760 3	N	-0-			-0-
							49 4						
11		20520 X	7616	-0-	-12904	-0-	367 1	7224 3	N	-0-			-0-
							25 4						
12		21204 X	7214	-0-	-13990	-0-	7214 3		N	-0-			-0-
01		19530 X	10495	-0-	-9035	-0-	10495 3		N	-0-			-0-
02		17640 X	3498	-0-	-14142	-0-	2 1	3496 3	N	-0-			-0-
03		15965 X	2778	-0-	-13187	-0-	2 1	2776 3	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455													

10		36951 X	36951	-0-	-0-	-0-	1245 1	35607 3	Y	-0-			-0-
							99 4						
11		36229 X	36229	-0-	-0-	-0-	555 1	35590 3	Y	-0-			-0-
							84 4						
12		23066 X	23066	-0-	-0-	-0-	23064 3	2 4	Y	-0-			-0-
01		14859 X	14859	-0-	-0-	-0-	14858 3	1 4	Y	-0-			-0-
02		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	1 1	6129 3	Y	-0-			-0-
							8 4						
03		17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	2 1	17438 3	Y	-0-			-0-
							8 4						

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642													

10		32922 X	21860	-0-	-11062	-0-	21822 3	38 4	N	-0-			-0-
11		31860 X	21864	-0-	-9996	-0-	21838 3	26 4	N	-0-			-0-
12		32922 X	28651	-0-	-4271	-0-	28648 3	3 4	N	-0-			-0-
01		25342 X	25342	-0-	-0-	-0-	25342 3		N	-0-			-0-
02		21280 X	18880	-0-	-2400	-0-	2 1	18878 3	N	-0-			-0-
03		28644 X	24777	-0-	-3867	-0-	2 1	24775 3	N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		11904 X	9503	-0-	-2401	-0-			9466	3	37 4	N	-0-	-0-
11		11249 X	11249	-0-	-0-	-0-			11213	3	36 4	N	-0-	-0-
12		11439 X	9689	-0-	-1750	-0-			9689	3		N	-0-	-0-
01		11160 X	10406	-0-	-754	-0-			10406	3		N	-0-	-0-
02		10782 X	10782	-0-	-0-	-0-			10782	3		N	-0-	-0-
03		11625 X	11035	-0-	-590	-0-			11035	3		N	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631														
10		23963 X	23106	-0-	-857	-0-			125	1	22967 3	N	-0-	-0-
									14	4				
11		23190 X	13748	-0-	-9442	-0-			48	1	13691 3	N	-0-	-0-
									9	4				
12		23963 X	20257	-0-	-3706	-0-			20257	3		N	-0-	-0-
01		23095 X	19807	-0-	-3288	-0-			19807	3		N	-0-	-0-
02		20860 X	18933	-0-	-1927	-0-			2	1	18931 3	N	-0-	-0-
03		23095 X	18716	-0-	-4379	-0-			2	1	18714 3	N	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026														
10		22878 X	21685	-0-	-1193	-0-			1443	1	20182 3	N	-0-	-0-
									60	4				
11		22140 X	12124	-0-	-10016	-0-			480	1	11602 3	N	-0-	-0-
									42	4				
12		22878 X	18072	-0-	-4806	-0-			18071	3	1 4	N	-0-	-0-
01		21700 X	19520	-0-	-2180	-0-			19520	3		N	-0-	-0-
02		19600 X	13283	-0-	-6317	-0-			2	1	13281 3	N	-0-	-0-
03		21700 X	18548	-0-	-3152	-0-			2	1	18546 3	N	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655														
10		16027 X	13243	-0-	-2784	-0-			756	1	12441 3	N	-0-	-0-
									46	4				
11		15510 X	12366	-0-	-3144	-0-			204	1	12131 3	N	-0-	-0-
									31	4				
12		15345 X	13757	-0-	-1588	-0-			13754	3	3 4	N	-0-	-0-
01		14384 X	14046	-0-	-338	-0-			14046	3		N	-0-	-0-
02		12992 X	10521	-0-	-2471	-0-			10521	3		N	-0-	-0-
03		13764 X	12906	-0-	-858	-0-			12906	3		N	-0-	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881														
10		9517 X	7583	-0-	-1934	-0-			7579	3	4 4	N	-0-	-0-
11		12180 X	5091	-0-	-7089	-0-			5085	3	6 4	N	-0-	-0-
12		12586 X	637	-0-	-11949	-0-			637	3		N	-0-	-0-
01		12586 X	8465	-0-	-4121	-0-			8465	3		N	-0-	-0-
02		7612 X	7612	-0-	-0-	-0-			7612	3		N	-0-	-0-
03		7595 X	77	-0-	-7518	-0-			77	3		N	-0-	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561														
10		9916 X	9916	-0-	-0-	-0-			9905	3	11 4	N	-0-	-0-
11		8760 X	8651	-0-	-109	-0-			8643	3	8 4	N	-0-	-0-
12		11532 X	8805	-0-	-2727	-0-			8805	3		N	-0-	-0-
01		11532 X	8247	-0-	-3285	-0-			8247	3		N	-0-	-0-
02		10416 X	8914	-0-	-1502	-0-			8914	3		N	-0-	-0-
03		9928 X	9928	-0-	-0-	-0-			9928	3		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 #:		3H	RRCID ->	281483	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	12636	PERF.12789 - 19016	
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	
10	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	658	1	18812	3	N	-0-	-0-
						52	4					
11	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	169	1	10855	3	N	-0-	-0-
						25	4					
12	20683 X	20683	-0-	-0-	-0-	20683	3			N	-0-	-0-
01	17623 X	17623	-0-	-0-	-0-	17623	3			N	-0-	-0-
02	15016 X	15016	-0-	-0-	-0-	2	1	15011	3	N	-0-	-0-
						3	4					
03	16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	2	1	16431	3	N	-0-	-0-
						2	4					

WNH JR LAND CO LTD		WELL #:		4H	RRCID ->	281488	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	12680	PERF.13014 - 18240	
10	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	361	1	10332	3	N	-0-	-0-
						43	4					
11	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	127	1	8171	3	N	-0-	-0-
						30	4					
12	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	3			N	-0-	-0-
01	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	3			N	-0-	-0-
02	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	2	1	8515	3	N	-0-	-0-
						1	4					
03	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	2	1	10487	3	N	-0-	-0-
						2	4					

HACHAR 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	281687	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12671 - 19000	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #:		6H	RRCID ->	281993	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL DEPTH	9793	PERF. 9827 - 16228	
10	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	1542	1	10876	3	N	-0-	-0-
						3	4					
11	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	1595	1	10049	3	N	-0-	-0-
						3	4					
12	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	1845	1	10667	3	N	-0-	-0-
						3	4					
01	11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	1809	1	10023	3	N	-0-	-0-
						3	4					
02	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	1590	1	9085	3	N	-0-	-0-
						3	4					
03	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	1470	1	10293	3	N	-0-	-0-
						30	4					

BFMT WEST		WELL #:		7H	RRCID ->	281997	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792 - 17439	
10	18530 X	18530	-0-	-0-	-0-	447	1	18064	3	N	-0-	-0-
						19	4					
11	20475 X	20475	-0-	-0-	-0-	20444	3	31	4	N	-0-	-0-
12	18003 X	18003	-0-	-0-	-0-	18000	3	3	4	N	-0-	-0-
01	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	3			N	-0-	-0-
02	18303 X	18303	-0-	-0-	-0-	2	1	18301	3	N	-0-	-0-
03	17922 X	17922	-0-	-0-	-0-	2	1	17920	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
HACHAR 'A'		WELL #: 2H		RRCID -> 282017		COMPL. DATE 11/07/2020		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST		WELL #: 8H		RRCID -> 282182		COMPL. DATE 01/11/2017		TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235		
10	22946 X	22946	-0-	-0-	-0-	1355 1	21581 3	N	-0-	-0-
11	19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	19017 3	8 4	N	-0-	-0-
12	24962 X	24962	-0-	-0-	-0-	24962 3		N	-0-	-0-
01	22770 X	22770	-0-	-0-	-0-	22770 3		N	-0-	-0-
02	20407 X	20407	-0-	-0-	-0-	2 1	20405 3	N	-0-	-0-
03	25253 X	25253	-0-	-0-	-0-	2 1	25251 3	N	-0-	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 9H		RRCID -> 282240		COMPL. DATE 04/13/2017		TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981		
10	8649 X	7214	-0-	-1435	-0-	7202 3	12 4	N	-0-	-0-
11	8370 X	5250	-0-	-3120	-0-	5241 3	9 4	N	-0-	-0-
12	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8659 3		N	-0-	-0-
01	7750 X	6874	-0-	-876	-0-	6874 3		N	-0-	-0-
02	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375 3		N	-0-	-0-
03	8649 X	8379	-0-	-270	-0-	8379 3		N	-0-	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 10H		RRCID -> 282292		COMPL. DATE 04/13/2017		TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833		
10	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	11587 3	16 4	N	-0-	-0-
11	8880 X	5674	-0-	-3206	-0-	5665 3	9 4	N	-0-	-0-
12	11098 X	9177	-0-	-1921	-0-	9177 3		N	-0-	-0-
01	11594 X	10394	-0-	-1200	-0-	10394 3		N	-0-	-0-
02	10472 X	9885	-0-	-587	-0-	9885 3		N	-0-	-0-
03	11594 X	10302	-0-	-1292	-0-	10302 3		N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 15H		RRCID -> 282910		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905		
10	22165 X	20517	-0-	-1648	-0-	20442 3	75 4	N	-0-	-0-
11	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	19784 3	58 4	N	-0-	-0-
12	19995 X	19055	-0-	-940	-0-	19046 3	9 4	N	-0-	-0-
01	20522 X	19133	-0-	-1389	-0-	19101 3	32 4	N	-0-	-0-
02	18536 X	15962	-0-	-2574	-0-	15961 3	1 4	N	-0-	-0-
03	20522 X	17166	-0-	-3356	-0-	17160 3	6 4	N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 16H		RRCID -> 282914		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410		
10	14973 X	13622	-0-	-1351	-0-	13582 3	40 4	N	-0-	-0-
11	16515 X	16515	-0-	-0-	-0-	16482 3	33 4	N	-0-	-0-
12	14973 X	12921	-0-	-2052	-0-	12917 3	4 4	N	-0-	-0-
01	14973 X	12668	-0-	-2305	-0-	12654 3	14 4	N	-0-	-0-
02	13524 X	11534	-0-	-1990	-0-	11533 3	1 4	N	-0-	-0-
03	14973 X	12807	-0-	-2166	-0-	12804 3	3 4	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BFMT EAST		WELL #:		18H	RRCID ->	282915	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11086	- 18647
M	O	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
10	17019 X	-0-	-0-	-17019	-0-				N	-0-		-0-
11	14520 X	-0-	-0-	-14520	-0-				N	-0-		-0-
12	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-				N	-0-		-0-
01	5177 X	6	-0-	-5171	-0-		6 4		N	-0-		-0-
02	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-		6311 3	2009 4	N	-0-		-0-
03	30407 X	30407	-0-	-0-	-0-		30402 3	5 4	N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #:		17H	RRCID ->	282925	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10861	- 18302
10	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-		14101 3	46 4	N	-0-		-0-
11	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-		14481 3	36 4	N	-0-		-0-
12	15624 X	13950	-0-	-1674	-0-		13945 3	5 4	N	-0-		-0-
01	15624 X	13733	-0-	-1891	-0-		13718 3	15 4	N	-0-		-0-
02	14112 X	12173	-0-	-1939	-0-		12172 3	1 4	N	-0-		-0-
03	15004 X	11562	-0-	-3442	-0-		11560 3	2 4	N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #:		C 32H	RRCID ->	283871	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	10802	PERF.11028	- 17688
10	26846 X	20759	-0-	-6087	-0-		20738 3	21 4	N	-0-		-0-
11	25890 X	15384	-0-	-10506	-0-		15374 3	10 4	N	-0-		-0-
12	29342 X	29342	-0-	-0-	-0-		29342 3		N	-0-		-0-
01	26226 X	16580	-0-	-9646	-0-		16580 3		N	-0-		-0-
02	23408 X	16589	-0-	-6819	-0-		16589 3		N	-0-		-0-
03	29357 X	18131	-0-	-11226	-0-		18131 3		N	-0-		-0-

LM 1870		WELL #:		4H	RRCID ->	283876	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	13000	PERF.13142	- 17550
10	6231 X	6217	-0-	-14	-0-		205 1	5954 3	Y	-0-		-0-
							58 4					
11	6060 X	5131	-0-	-929	-0-		77 1	5015 3	Y	-0-		-0-
							39 4					
12	6262 X	6102	-0-	-160	-0-		6102 3		Y	-0-		-0-
01	6262 X	5811	-0-	-451	-0-		5811 3		Y	-0-		-0-
02	5628 X	5183	-0-	-445	-0-		2 1	5180 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
03	6231 X	5425	-0-	-806	-0-		2 1	5422 3	Y	-0-		-0-
							1 4					

BFMT EAST		WELL #:		C 24H	RRCID ->	284061	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	10533	PERF.11010	- 17975
10	15023 X	15023	-0-	-0-	-0-		15005 3	18 4	N	-0-		-0-
11	16530 X	11649	-0-	-4881	-0-		11633 3	16 4	N	-0-		-0-
12	17081 X	13932	-0-	-3149	-0-		13932 3		N	-0-		-0-
01	17081 X	14944	-0-	-2137	-0-		14944 3		N	-0-		-0-
02	14196 X	12619	-0-	-1577	-0-		12619 3		N	-0-		-0-
03	15035 X	13571	-0-	-1464	-0-		13571 3		N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #:		C 25H	RRCID ->	284062	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10962	- 17838
10	15531 X	15005	-0-	-526	-0-		14991 3	14 4	N	-0-		-0-
11	18090 X	15448	-0-	-2642	-0-		15433 3	15 4	N	-0-		-0-
12	18693 X	6070	-0-	-12623	-0-		6070 3		N	-0-		-0-
01	18693 X	9998	-0-	-8695	-0-		9998 3		N	-0-		-0-
02	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-		14735 3		N	-0-		-0-
03	15965 X	13952	-0-	-2013	-0-		13952 3		N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
BFMT EAST		WELL #: C 26H		RRCID -> 284064		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	6200 X	4114	-0-	-2086	-0-	4100 3	14 4	N	-0-	-0-
11	6000 X	4265	-0-	-1735	-0-	4252 3	13 4	N	-0-	-0-
12	6076 X	4485	-0-	-1591	-0-	4485 3		N	-0-	-0-
01	4836 X	4696	-0-	-140	-0-	4696 3		N	-0-	-0-
02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 3		N	-0-	-0-
03	17165 X	17165	-0-	-0-	-0-	17165 3		N	-0-	-0-

WNH JR LAND CO LTD		WELL #: 5H		RRCID -> 284157		COMPL. DATE 12/25/2017		TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359		
10	16096 X	16096	-0-	-0-	-0-	543 1	15530 3	N	-0-	-0-
						23 4				
11	13980 X	11048	-0-	-2932	-0-	169 1	10865 3	N	-0-	-0-
						14 4				
12	15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	15481 3		N	-0-	-0-
01	16089 X	14043	-0-	-2046	-0-	14043 3		N	-0-	-0-
02	14532 X	12220	-0-	-2312	-0-	1 1	12217 3	N	-0-	-0-
						2 4				
03	16089 X	13384	-0-	-2705	-0-	2 1	13380 3	N	-0-	-0-
						2 4				

WNH JR LAND CO LTD		WELL #: 6H		RRCID -> 284296		COMPL. DATE 12/25/2017		TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208		
10	15965 X	15480	-0-	-485	-0-	522 1	14922 3	N	-0-	-0-
						36 4				
11	18090 X	14421	-0-	-3669	-0-	221 1	14172 3	N	-0-	-0-
						28 4				
12	18693 X	7016	-0-	-11677	-0-	7016 3		N	-0-	-0-
01	18693 X	16439	-0-	-2254	-0-	16439 3		N	-0-	-0-
02	16352 X	15541	-0-	-811	-0-	2 1	15536 3	N	-0-	-0-
						3 4				
03	18823 X	18823	-0-	-0-	-0-	2 1	18818 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		
10	14601 X	7324	-0-	-7277	-0-	7307 3	17 4	N	-0-	-0-
11	13620 X	12399	-0-	-1221	-0-	12368 3	31 4	N	-0-	-0-
12	13919 X	12100	-0-	-1819	-0-	12100 3		N	-0-	-0-
01	15524 X	15524	-0-	-0-	-0-	15524 3		N	-0-	-0-
02	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	13915 3		N	-0-	-0-
03	14261 X	14261	-0-	-0-	-0-	14261 3		N	-0-	-0-

LM 1870		WELL #: 3H		RRCID -> 284487		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462		
10	4309 X	3741	-0-	-568	-0-	123 1	3577 3	Y	-0-	-0-
						41 4				
11	3960 X	2803	-0-	-1157	-0-	42 1	2735 3	Y	-0-	-0-
						26 4				
12	4030 X	3363	-0-	-667	-0-	3363 3		Y	-0-	-0-
01	4030 X	2584	-0-	-1446	-0-	2584 3		Y	-0-	-0-
02	3388 X	3118	-0-	-270	-0-	2 1	3115 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
03	3751 X	2788	-0-	-963	-0-	2 1	2786 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BFMT EAST		WELL #: B 22H		RRCID -> 284723		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379			
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
10	23436	X	17100	-0-	-6336	-0-	17075 3	25 4	N	-0-	-0-
11	19950	X	12159	-0-	-7791	-0-	12140 3	19 4	N	-0-	-0-
12	18476	X	13557	-0-	-4919	-0-	13557 3		N	-0-	-0-
01	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	18595 3		N	-0-	-0-
02	15456	X	14893	-0-	-563	-0-	14893 3		N	-0-	-0-
03	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17969 3		N	-0-	-0-
BFMT EAST		WELL #: B 23H		RRCID -> 284725		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590			
10	17329	X	11760	-0-	-5569	-0-	11744 3	16 4	N	-0-	-0-
11	15660	X	9614	-0-	-6046	-0-	9604 3	10 4	N	-0-	-0-
12	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	16438 3		N	-0-	-0-
01	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	16154 3		N	-0-	-0-
02	13860	X	13527	-0-	-333	-0-	13527 3		N	-0-	-0-
03	16430	X	14638	-0-	-1792	-0-	14638 3		N	-0-	-0-
G-B MINERALS		WELL #: 5H		RRCID -> 287852		COMPL. DATE 02/02/2019		TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822			
10	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	1587 1	11732 3	N	-0-	-0-
							26 4				
11	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	1418 1	12204 3	N	-0-	-0-
							17 4				
12	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	1337 1	11828 3	N	-0-	-0-
							1 4				
01	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	1371 1	12443 3	N	-0-	-0-
							22 4				
02	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	1591 1	10657 3	N	-0-	-0-
							15 4				
03	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	1639 1	8973 3	N	-0-	-0-
							29 4				
G-B MINERALS		WELL #: 7H		RRCID -> 288032		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647			
10	74420	X	74420	-0-	-0-	-0-	74392 3	28 4	N	-0-	-0-
11	33838	X	33838	-0-	-0-	-0-	33801 3	37 4	N	-0-	-0-
12	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	25054 3	3 4	N	-0-	-0-
01	37045	X	24399	-0-	-12646	-0-	1563 1	22827 3	N	-0-	-0-
							9 4				
02	33460	X	19362	-0-	-14098	-0-	1958 1	17373 3	N	-0-	-0-
							31 4				
03	37045	X	8600	-0-	-28445	-0-	187 1	8405 3	N	-0-	-0-
							8 4				
BFMT EAST		WELL #: 100H		RRCID -> 288974		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537			
10	23839	X	22946	-0-	-893	-0-	465 1	22460 3	N	-0-	-0-
							21 4				
11	25847	X	25847	-0-	-0-	-0-	1312 1	24509 3	N	-0-	-0-
							26 4				
12	26753	X	23303	-0-	-3450	-0-	1283 1	22019 3	N	-0-	-0-
							1 4				
01	26753	X	20634	-0-	-6119	-0-	1135 1	19496 3	N	-0-	-0-
							3 4				
02	24164	X	20689	-0-	-3475	-0-	1119 1	19567 3	N	-0-	-0-
							3 4				
03	26722	X	21692	-0-	-5030	-0-	1220 1	20461 3	N	-0-	-0-
							11 4				

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

10		28418 X	28418	-0-	-0-	-0-	576	1	27819	3	N	-0-		-0-
							23	4						
11		23370 X	22960	-0-	-410	-0-	1165	1	21770	3	N	-0-		-0-
							25	4						
12		25570 X	25570	-0-	-0-	-0-	1408	1	24161	3	N	-0-		-0-
							1	4						
01		28427 X	24158	-0-	-4269	-0-	1329	1	22826	3	N	-0-		-0-
							3	4						
02		25676 X	21146	-0-	-4530	-0-	1143	1	20000	3	N	-0-		-0-
							3	4						
03		28427 X	22793	-0-	-5634	-0-	1282	1	21500	3	N	-0-		-0-
							11	4						

BFMT EAST			WELL #: 103H		RRCID -> 288977			COMPL. DATE 09/19/2019			TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609			

10		26722 X	23351	-0-	-3371	-0-	473	1	22847	3	N	-0-		-0-
							31	4						
11		25860 X	23399	-0-	-2461	-0-	1187	1	22177	3	N	-0-		-0-
							35	4						
12		26969 X	26969	-0-	-0-	-0-	1485	1	25483	3	N	-0-		-0-
							1	4						
01		26261 X	26261	-0-	-0-	-0-	1445	1	24812	3	N	-0-		-0-
							4	4						
02		23015 X	23015	-0-	-0-	-0-	1244	1	21768	3	N	-0-		-0-
							3	4						
03		26970 X	24787	-0-	-2183	-0-	1394	1	23381	3	N	-0-		-0-
							12	4						

BFMT WEST			WELL #: 503H		RRCID -> 288979			COMPL. DATE 10/02/2019			TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832			

10		40455 X	32189	-0-	-8266	-0-	1481	1	30698	3	N	-0-		-0-
							10	4						
11		39150 X	32664	-0-	-6486	-0-	1	1	32651	3	N	-0-		-0-
							12	4						
12		37448 X	32904	-0-	-4544	-0-	32903	3	1	4	N	-0-		-0-
01		37448 X	32140	-0-	-5308	-0-	32140	3			N	-0-		-0-
02		31640 X	29409	-0-	-2231	-0-	29409	3			N	-0-		-0-
03		33759 X	32348	-0-	-1411	-0-	32348	3			N	-0-		-0-

BFMT WEST			WELL #: 500H		RRCID -> 289107			COMPL. DATE 10/02/2019			TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079			

10		41881 X	34036	-0-	-7845	-0-	1565	1	32447	3	N	-0-		-0-
							24	4						
11		40530 X	33818	-0-	-6712	-0-	1	1	33790	3	N	-0-		-0-
							27	4						
12		38006 X	34439	-0-	-3567	-0-	34438	3	1	4	N	-0-		-0-
01		37820 X	32575	-0-	-5245	-0-	32575	3			N	-0-		-0-
02		32228 X	29824	-0-	-2404	-0-	29824	3			N	-0-		-0-
03		34937 X	32311	-0-	-2626	-0-	32311	3			N	-0-		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
10		40176 X	31387	-0-	-8789	-0-	1444	1	29933	3	N	-0-
							10	4				-0-
11		38880 X	31527	-0-	-7353	-0-	1	1	31515	3	N	-0-
							11	4				-0-
12		36146 X	31717	-0-	-4429	-0-	31716	3	1	4	N	-0-
01		35991 X	30818	-0-	-5173	-0-	30818	3			N	-0-
02		30548 X	27994	-0-	-2554	-0-	27994	3			N	-0-
03		32581 X	31747	-0-	-834	-0-	31747	3			N	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #:		102H	RRCID ->	289876	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	12377	PERF.12302	- 20231
10		30194 X	27797	-0-	-2397	-0-	1092	1	26673	3	N	-0-
							32	4				-0-
11		28440 X	22802	-0-	-5638	-0-	384	1	22397	3	N	-0-
							21	4				-0-
12		31734 X	31734	-0-	-0-	-0-	31733	3	1	4	N	-0-
01		28427 X	28284	-0-	-143	-0-	28284	3			N	-0-
02		25288 X	25288	-0-	-0-	-0-	25284	3	4	4	N	-0-
03		31744 X	27476	-0-	-4268	-0-	27472	3	4	4	N	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		104H	RRCID ->	289886	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11367	- 19341
10		36456 X	31190	-0-	-5266	-0-	632	1	30543	3	N	-0-
							15	4				-0-
11		35280 X	29156	-0-	-6124	-0-	1480	1	27657	3	N	-0-
							19	4				-0-
12		36456 X	30743	-0-	-5713	-0-	1693	1	29050	3	N	-0-
01		31186 X	29078	-0-	-2108	-0-	1600	1	27478	3	N	-0-
02		28168 X	25282	-0-	-2886	-0-	1367	1	23915	3	N	-0-
03		31186 X	25374	-0-	-5812	-0-	1428	1	23946	3	N	-0-

WNH JR LAND CO LTD		WELL #:		100H	RRCID ->	289890	COMPL. DATE	10/21/2019	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12840	- 20390
10		27962 X	26202	-0-	-1760	-0-	1235	1	24946	3	N	-0-
							21	4				-0-
11		27060 X	21600	-0-	-5460	-0-	943	1	20644	3	N	-0-
							13	4				-0-
12		27962 X	27639	-0-	-323	-0-	1396	1	26238	3	N	-0-
							5	4				-0-
01		27280 X	26014	-0-	-1266	-0-	1112	1	24890	3	N	-0-
							12	4				-0-
02		24640 X	23468	-0-	-1172	-0-	1138	1	22325	3	N	-0-
							5	4				-0-
03		27652 X	25115	-0-	-2537	-0-	1265	1	23842	3	N	-0-
							8	4				-0-

WNH JR LAND CO LTD		WELL #:		101H	RRCID ->	289891	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	12570	PERF.12677	- 20328
10		25699 X	23095	-0-	-2604	-0-	1089	1	21986	3	N	-0-
							20	4				-0-
11		24870 X	19733	-0-	-5137	-0-	861	1	18859	3	N	-0-
							13	4				-0-
12		25296 X	23362	-0-	-1934	-0-	1180	1	22178	3	N	-0-
							4	4				-0-
01		23963 X	22306	-0-	-1657	-0-	954	1	21342	3	N	-0-
							10	4				-0-
02		21588 X	19721	-0-	-1867	-0-	957	1	18760	3	N	-0-
							4	4				-0-
03		23374 X	20794	-0-	-2580	-0-	1047	1	19740	3	N	-0-
							7	4				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE							
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
G-B MINERALS WELL #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	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																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083																	
10		65100 X	57014	-0-	-8086	-0-	2928	1	54073	3	N	-0-					-0-
							13	4									
11		61440 X	53834	-0-	-7606	-0-	2756	1	51077	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12		61504 X	54357	-0-	-7147	-0-	3116	1	51240	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01		58683 X	53753	-0-	-4930	-0-	2797	1	50941	3	N	-0-					-0-
							15	4									
02		52696 X	47623	-0-	-5073	-0-	2841	1	44774	3	N	-0-					-0-
							8	4									
03		57009 X	44165	-0-	-12844	-0-	2795	1	41359	3	N	-0-					-0-
							11	4									
BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
OCHO WELL #: 100H RRCID -> 292638 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304																	
10		13609 X	12506	-0-	-1103	-0-	12506	3			N	-0-					-0-
11		12930 X	12109	-0-	-821	-0-	12109	3			N	-0-					-0-
12		12927 X	12053	-0-	-874	-0-	12053	3			N	-0-					-0-
01		12927 X	11943	-0-	-984	-0-	11943	3			N	-0-					-0-
02		11676 X	10595	-0-	-1081	-0-	10595	3			N	-0-					-0-
03		12524 X	12060	-0-	-464	-0-	12060	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
LUNA PSA		WELL #:		101H	RRCID ->	292646	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL DEPTH	11826	PERF.11889 - 21585
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	
10		80848 X	21986	-0-	-58862	-0-	38 1	21948	3	N	-0-
11		76560 X	20765	-0-	-55795	-0-	7 1	20758	3	N	-0-
12		77841 X	22680	-0-	-55161	-0-	46 1	22634	3	N	-0-
01		35650 X	27938	-0-	-7712	-0-	1092 1	26846	3	N	-0-
02		24537 X	24537	-0-	-0-	-0-	899 1	23638	3	N	-0-
03		27497 X	27497	-0-	-0-	-0-	1005 1	26491	3	N	-0-
							1 4				

LUNA PSA		WELL #:		100H	RRCID ->	292796	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL DEPTH	11862	PERF.12000 - 23084
10		59365 X	51297	-0-	-8068	-0-	88 1	51209	3	N	-0-
11		55980 X	49556	-0-	-6424	-0-	16 1	49540	3	N	-0-
12		56110 X	49451	-0-	-6659	-0-	100 1	49351	3	N	-0-
01		51305 X	46407	-0-	-4898	-0-	1815 1	44592	3	N	-0-
02		46340 X	42547	-0-	-3793	-0-	1560 1	40987	3	N	-0-
03		51305 X	46366	-0-	-4939	-0-	1696 1	44669	3	N	-0-
							1 4				

MIL-MAR-COX		WELL #:		102H	RRCID ->	293795	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	11996	PERF.13291 - 23537
10		45322 X	40067	-0-	-5255	-0-	562 1	39505	3	N	-0-
11		42180 X	40445	-0-	-1735	-0-	1043 1	39402	3	N	-0-
12		42881 X	42881	-0-	-0-	-0-	1160 1	41721	3	N	-0-
01		41261 X	34481	-0-	-6780	-0-	1066 1	33415	3	N	-0-
02		37744 X	29478	-0-	-8266	-0-	758 1	28719	3	N	-0-
							1 4				
03		42873 X	34870	-0-	-8003	-0-	634 1	34226	3	N	-0-
							10 4				

MIL-MAR-COX		WELL #:		101H	RRCID ->	293796	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	12015	PERF.12118 - 23153
10		59272 X	53848	-0-	-5424	-0-	755 1	53093	3	N	-0-
11		55320 X	53153	-0-	-2167	-0-	1371 1	51782	3	N	-0-
12		56182 X	56182	-0-	-0-	-0-	1520 1	54662	3	N	-0-
01		54312 X	46700	-0-	-7612	-0-	1444 1	45256	3	N	-0-
02		49616 X	41760	-0-	-7856	-0-	1073 1	40686	3	N	-0-
							1 4				
03		56172 X	47412	-0-	-8760	-0-	863 1	46535	3	N	-0-
							14 4				

MIL-MAR-COX		WELL #:		100H	RRCID ->	293797	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	11963	PERF.11900 - 23117
10		52638 X	45726	-0-	-6912	-0-	641 1	45085	3	N	-0-
11		48240 X	45455	-0-	-2785	-0-	1173 1	44282	3	N	-0-
12		48949 X	47923	-0-	-1026	-0-	1296 1	46627	3	N	-0-
01		47151 X	40023	-0-	-7128	-0-	1237 1	38786	3	N	-0-
02		42420 X	34640	-0-	-7780	-0-	890 1	33749	3	N	-0-
							1 4				
03		47926 X	39634	-0-	-8292	-0-	721 1	38902	3	N	-0-
							11 4				

ROSA B		WELL #:		1H	RRCID ->	294026	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL DEPTH	10996	PERF. N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	53971 X	46540	-0-	-7431	-0-	2292	1 4	44242	3	N	-0-					-0-
11	51840 X	38169	-0-	-13671	-0-	1586	1 4	36569	3	N	-0-					-0-
12	51181 X	45797	-0-	-5384	-0-	2203	1 4	43592	3	N	-0-					-0-
01	49476 X	43419	-0-	-6057	-0-	2050	1 4	41363	3	N	-0-					-0-
02	43512 X	37164	-0-	-6348	-0-	1807	1 4	35346	3	N	-0-					-0-
03	46531 X	39951	-0-	-6580	-0-	2106	1 4	37834	3	N	-0-					-0-

WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 103H		RRCID -> 294293		COMPL. DATE 12/22/2022		TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485								
10	46593 X	-0-	-0-	-46593	-0-					N	-0-					-0-
11	40140 X	-0-	-0-	-40140	-0-					N	-0-					-0-
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
01	124 X	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G-B MINERALS- G-B AMI		WELL #: 13H		RRCID -> 294536		COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL DEPTH 13391 PERF.13250 - 24311								
10	63674 X	12561	-0-	-51113	-0-	12559	3 4	2	4	N	-0-					-0-
11	61620 X	28206	-0-	-33414	-0-	28203	3 4	3	4	N	-0-					-0-
12	39268 X	39268	-0-	-0-	-0-	2544	1 4	36723	3	N	-0-					-0-
01	30997 X	30997	-0-	-0-	-0-	1850	1 4	29137	3	N	-0-					-0-
02	26320 X	24827	-0-	-1493	-0-	1205	1 4	23618	3	N	-0-					-0-
03	39277 X	25893	-0-	-13384	-0-	2898	1 4	22986	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								
10	63054 X	-0-	-0-	-63054	-0-					N	-0-					-0-
11	56250 X	-0-	-0-	-56250	-0-					N	-0-					-0-
12	58125 X	857	-0-	-57268	-0-	56	1 4	801	3	N	-0-					-0-
01	58125 X	6384	-0-	-51741	-0-	381	1 4	6001	3	N	-0-					-0-
02	64281 X	64281	-0-	-0-	-0-	3120	1 4	61150	3	N	-0-					-0-
03	23998 X	23998	-0-	-0-	-0-	2686	1 4	21304	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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	60326 X	58958	-0-	-1368	-0-	58958	3	N	-0-	-0-
11	58200 X	57366	-0-	-834	-0-	57366	3	N	-0-	-0-
12	58745 X	55160	-0-	-3585	-0-	55160	3	N	-0-	-0-
01	58962 X	53710	-0-	-5252	-0-	53710	3	N	-0-	-0-
02	53536 X	50016	-0-	-3520	-0-	50016	3	N	-0-	-0-
03	59272 X	53905	-0-	-5367	-0-	5	1 53900 3	N	-0-	-0-

OCHO		WELL #: 101H		RRCID -> 294855		COMPL. DATE 01/05/2023		TOTAL DEPTH 12129 PERF. 12213 - 23190		
10	49693 X	44367	-0-	-5326	-0-	44367	3	N	-0-	-0-
11	47100 X	41890	-0-	-5210	-0-	41889	3	N	-0-	-0-
12	48670 X	41334	-0-	-7336	-0-	495	1 40837 3	N	-0-	-0-
01	48670 X	42386	-0-	-6284	-0-	1404	1 40980 3	N	-0-	-0-
02	42868 X	36470	-0-	-6398	-0-	1108	1 35352 3	N	-0-	-0-
03	44361 X	42383	-0-	-1978	-0-	1469	1 40875 3	N	-0-	-0-

OCHO-COX		WELL #: 102H		RRCID -> 294856		COMPL. DATE 01/05/2023		TOTAL DEPTH 12093 PERF. 12234 - 22574		
10	51987 X	45795	-0-	-6192	-0-	45794	3	N	-0-	-0-
11	45330 X	43579	-0-	-1751	-0-	1	1 43576 3	N	-0-	-0-
12	46841 X	42838	-0-	-4003	-0-	514	1 42322 3	N	-0-	-0-
01	46841 X	43230	-0-	-3611	-0-	1432	1 41796 3	N	-0-	-0-
02	41356 X	37802	-0-	-3554	-0-	1148	1 36644 3	N	-0-	-0-
03	45787 X	44113	-0-	-1674	-0-	1529	1 42543 3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PINATA B WELL #: 300H RRCID -> 297494 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13362 - 25860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	351850 X	115864	-0-	-235986	-0-	67	1	115794	3	N	-0-		-0-
						3	4						
11	293370 X	130511	-0-	-162859	-0-	87	1	130421	3	N	-0-		-0-
						3	4						
12	270351 X	123737	-0-	-146614	-0-	15	1	123719	3	N	-0-		-0-
						3	4						
01	270351 X	126051	-0-	-144300	-0-	11	1	126037	3	N	-0-		-0-
						3	4						
02	169624 X	64919	-0-	-104705	-0-	21	1	64894	3	N	-0-		-0-
						4	4						
03	134850 X	-0-	-0-	-134850	-0-					N	-0-		-0-

CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 B WELL #: 300H RRCID -> 297603 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12369 - 21985

10	136183 X	98749	-0-	-37434	-0-	119	1	98623	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
11	119580 X	94109	-0-	-25471	-0-	2	1	94100	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
12	114576 X	94009	-0-	-20567	-0-	1	1	94005	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
01	107353 X	90471	-0-	-16882	-0-	90468	3	3	4	Y	-0-		-0-
02	90972 X	78615	-0-	-12357	-0-	78611	3	4	4	Y	-0-		-0-
03	98735 X	83352	-0-	-15383	-0-	1	1	83348	3	Y	-0-		-0-
						3	4						

G-B MINERALS - G-B AMI D WELL #: 300H RRCID -> 297813 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13215 - 25056

10	260090 X	146672	-0-	-113418	-0-	81	1	146589	3	N	-0-		-0-
						2	4						
11	220050 X	131703	-0-	-88347	-0-	44	1	131657	3	N	-0-		-0-
						2	4						
12	183768 X	127695	-0-	-56073	-0-	24	1	127669	3	N	-0-		-0-
						2	4						
01	168392 X	118806	-0-	-49586	-0-	9	1	118795	3	N	-0-		-0-
						2	4						
02	139048 X	100918	-0-	-38130	-0-	32	1	100884	3	N	-0-		-0-
						2	4						
03	146661 X	46720	-0-	-99941	-0-	27	1	46692	3	N	-0-		-0-
						1	4						

G-B MINERALS - G-B AMI E WELL #: 301H RRCID -> 297814 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13298 - 24313

10	223758 X	123275	-0-	-100483	-0-	68	1	123205	3	N	-0-		-0-
						2	4						
11	184470 X	110985	-0-	-73485	-0-	37	1	110946	3	N	-0-		-0-
						2	4						
12	151714 X	107373	-0-	-44341	-0-	20	1	107351	3	N	-0-		-0-
						2	4						
01	140461 X	98536	-0-	-41925	-0-	8	1	98526	3	N	-0-		-0-
						2	4						
02	123396 X	82668	-0-	-40728	-0-	26	1	82641	3	N	-0-		-0-
						1	4						
03	123287 X	44863	-0-	-78424	-0-	26	1	44836	3	N	-0-		-0-
						1	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LM 1870 - WNH C		WELL #: 300H		RRCID -> 298047		COMPL. DATE 09/10/2024			TOTAL DEPTH 12841 PERF.13216 - 25146			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	133951 X	97131	-0-	-36820	-0-	32	1	97099	3	N	-0-	-0-
11	129630 X	71887	-0-	-57743	-0-	71887	3			N	-0-	-0-
12	120652 X	90539	-0-	-30113	-0-	90539	3			N	-0-	-0-
01	108996 X	80594	-0-	-28402	-0-	80594	3			N	-0-	-0-
02	92988 X	67047	-0-	-25941	-0-	67047	3			N	-0-	-0-
03	97123 X	71262	-0-	-25861	-0-	1	1	71261	3	N	-0-	-0-

TRP A		WELL #: 300H		RRCID -> 298082		COMPL. DATE 01/24/2025			TOTAL DEPTH 12836 PERF.12699 - 24670			
10	578677 X	399473	-0-	-179204	-0-	114	1	399357	3	N	-0-	-0-
						2	4					
11	560312 X	560312	-0-	-0-	-0-	156	1	560153	3	N	-0-	-0-
						3	4					
12	576910 X	557341	-0-	-19569	-0-	133	1	557205	3	N	-0-	-0-
						3	4					
01	576910 X	563848	-0-	-13062	-0-	152	1	563693	3	N	-0-	-0-
						3	4					
02	522956 X	480738	-0-	-42218	-0-	162	1	480573	3	N	-0-	-0-
						3	4					
03	578987 X	476095	-0-	-102892	-0-	164	1	475928	3	N	-0-	-0-
						3	4					

BOTANZA ST B		WELL #: 300H		RRCID -> 298970		COMPL. DATE 04/09/2025			TOTAL DEPTH 12786 PERF.12727 - 24090			
10	522744 X	522744	-0-	-0-	-0-	218	1	522526	3	Y	-0-	-0-
11	471510 X	405001	-0-	-66509	-0-	156	1	404845	3	Y	-0-	-0-
12	487227 X	318763	-0-	-168464	-0-	135	1	318628	3	Y	-0-	-0-
01	487227 X	182431	-0-	-304796	-0-	50	1	182381	3	Y	-0-	-0-
02	440076 X	204822	-0-	-235254	-0-	101	1	204718	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
03	487227 X	105622	-0-	-381605	-0-	75	1	105319	3	Y	-0-	-0-
						228	4					

BFMT WEST		WELL #: 300H		RRCID -> 299145		COMPL. DATE 06/11/2025			TOTAL DEPTH 10466 PERF.10350 - 26221			
10	492009 X	492009	-0-	-0-	-0-	140	1	491869	3	N	-0-	-0-
11	433530 X	408925	-0-	-24605	-0-	143	1	408782	3	N	-0-	-0-
12	447981 X	366987	-0-	-80994	-0-	128	1	366859	3	N	-0-	-0-
01	447981 X	318473	-0-	-129508	-0-	112	1	318358	3	N	-0-	-0-
						3	4					
02	404628 X	255629	-0-	-148999	-0-	105	1	255521	3	N	-0-	-0-
						3	4					
03	447981 X	262611	-0-	-185370	-0-	117	1	262491	3	N	-0-	-0-
						3	4					

BFMT WEST		WELL #: 301H		RRCID -> 299194		COMPL. DATE 06/11/2025			TOTAL DEPTH 10423 PERF.10547 - 24845			
10	511593 X	511593	-0-	-0-	-0-	146	1	511447	3	N	-0-	-0-
11	458303 X	458303	-0-	-0-	-0-	161	1	458142	3	N	-0-	-0-
12	447981 X	392847	-0-	-55134	-0-	136	1	392711	3	N	-0-	-0-
01	447981 X	344708	-0-	-103273	-0-	122	1	344583	3	N	-0-	-0-
						3	4					
02	404628 X	296494	-0-	-108134	-0-	121	1	296370	3	N	-0-	-0-
						3	4					
03	447981 X	292606	-0-	-155375	-0-	131	1	292472	3	N	-0-	-0-
						3	4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BOTANZA ST H		WELL #:		303H	RRCID ->	300650	COMPL. DATE	10/05/2025	TOTAL DEPTH	12766	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

BFMT EAST		WELL #:		300H	RRCID ->	300711	COMPL. DATE	09/22/2025	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11152 - 24045		
10	0	531645	-0-	531645	591149	277	1	531368	3	N	-0-		
11	1137150 X	546001	-0-	-591149		243	1	545758	3	N	-0-		
12	678218 X	480819	-0-	-197399		215	1	480604	3	N	-0-		
01	678218 X	449695	-0-	-228523		164	1	449530	3	N	-0-		
						1	4						
02	612584 X	356521	-0-	-256063		147	1	356373	3	N	-0-		
						1	4						
03	678218 X	347732	-0-	-330486		159	1	347572	3	N	-0-		
						1	4						

G-B AMI - G-B MINERALS G		WELL #:		302H	RRCID ->	300723	COMPL. DATE	08/29/2025	TOTAL DEPTH	13395	PERF.13833 - 25529		
10	0	298066	-0-	298066	797095	298066	3			N	-0-		
11	0	495437	-0-	495437	1292532	149	1	495288	3	N	-0-		
12	1816434 X	523902	-0-	-1292532		173	1	523729	3	N	-0-		
01	449780 X	449780	-0-	-0-		167	1	449613	3	N	-0-		
02	387576 X	312363	-0-	-75213		126	1	312233	3	N	-0-		
						4	4						
03	429102 X	305545	-0-	-123557		139	1	305402	3	N	-0-		
						4	4						

G-B AMI - G-B MINERALS J		WELL #:		303H	RRCID ->	300724	COMPL. DATE	08/29/2025	TOTAL DEPTH	13367	PERF.13571 - 22864		
10	0	298790	-0-	298790	747384	298790	3			N	-0-		
11	0	492380	-0-	492380	1239764	148	1	492232	3	N	-0-		
12	1708651 X	468887	-0-	-1239764		155	1	468732	3	N	-0-		
01	557969 X	317151	-0-	-240818		117	1	317034	3	N	-0-		
02	503972 X	207009	-0-	-296963		84	1	206922	3	N	-0-		
						3	4						
03	557969 X	185421	-0-	-372548		85	1	185333	3	N	-0-		
						3	4						

G-B AMI - G-B MINERALS L		WELL #:		304H	RRCID ->	300725	COMPL. DATE	08/29/2025	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13635 - 20466		
10	0	299752	-0-	299752	750906	299752	3			N	-0-		
11	0	468540	-0-	468540	1219446	141	1	468399	3	N	-0-		
12	1596950 X	377504	-0-	-1219446		125	1	377379	3	N	-0-		
01	636616 X	249613	-0-	-387003		92	1	249521	3	N	-0-		
02	575008 X	159996	-0-	-415012		65	1	159929	3	N	-0-		
						2	4						
03	636616 X	134585	-0-	-502031		61	1	134522	3	N	-0-		
						2	4						

BOTANZA ST D		WELL #:		301H	RRCID ->	300748	COMPL. DATE	08/24/2025	TOTAL DEPTH	12757	PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
BOTANZA ST F WELL #: 302H RRCID -> 300749 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 12783 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BFMT EAST WELL #: 301H RRCID -> 300806 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10998 - 21992												
10		0	581443	-0-	581443	661293	303	1	581140	3	N	-0-
11		1192897 X	531604	-0-	-661293	-0-	237	1	531367	3	N	-0-
12		622511 X	445767	-0-	-176744	-0-	199	1	445568	3	N	-0-
01		622511 X	368676	-0-	-253835	-0-	135	1	368540	3	N	-0-
02		562268 X	282377	-0-	-279891	-0-	116	1	282261	3	N	-0-
03		622511 X	270403	-0-	-352108	-0-	123	1	270280	3	N	-0-

G-B STATE A WELL #: 300H RRCID -> 300896 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 12976 PERF. N/A												
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

G-B STATE C WELL #: 301H RRCID -> 300897 COMPL. DATE 11/28/2025 TOTAL DEPTH 13018 PERF. N/A												
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PINATA C WELL #: 301H RRCID -> 300989 COMPL. DATE 01/22/2026 TOTAL DEPTH 13115 PERF. N/A												
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PINATA E WELL #: 302H RRCID -> 301009 COMPL. DATE 12/18/2025 TOTAL DEPTH 13061 PERF. N/A												
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BFMT WEST WELL #: 302H RRCID -> 301294 COMPL. DATE 03/04/2026 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A												
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BFMT WEST WELL #: 303H RRCID -> 301295 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A												
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231																
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-		277 1	3801 2	N		-0-				1
11		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-		254 1	3617 2	N		-0-	1 1			-0-
12		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-		313 1	4190 2	N		-0-				-0-
01		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-		282 1	3693 2	N		-0-				-0-
02		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-		245 1	3436 2	N		-0-				-0-
03		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-		289 1	3961 2	N		-0-				-0-

SPRINGER RANCH NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584																
10		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-		280 1	884 2	N		-0-				12
11		1116 X	1116	-0-	-0-	-0-		230 1	886 2	N		-0-				12
12		145 X	145	-0-	-0-	-0-		36 1	109 2	N		-0-				12
01		256 X	256	-0-	-0-	-0-		256 2		N		-0-				12
02		395 X	395	-0-	-0-	-0-		160 1	235 2	N		-0-				12
03		577 X	577	-0-	-0-	-0-		512 1	65 2	N		-0-				12

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400																
10		10410 X	10410	-0-	-0-	-0-		482 1	9928 2	N		-0-				-0-
11		10050 X	9905	-0-	-145	-0-		467 1	9438 2	N		-0-				-0-
12		10436 X	10436	-0-	-0-	-0-		495 1	9941 2	N		-0-				-0-
01		10416 X	10176	-0-	-240	-0-		486 1	9690 2	N		-0-				-0-
02		9408 X	9065	-0-	-343	-0-		438 1	8627 2	N		-0-				-0-
03		10447 X	9461	-0-	-986	-0-		482 1	8979 2	N		-0-				-0-

CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370																
10		33015 X	19572	-0-	-13443	-0-		19572 2		N		-0-				7
11		31710 X	20003	-0-	-11707	-0-		20003 2		N		-0-				7
12		29728 X	29728	-0-	-0-	-0-		29728 2		N		-0-				7
01		27466 X	27466	-0-	-0-	-0-		27466 2		N		-0-				7
02		23469 X	23469	-0-	-0-	-0-		23469 2		N		-0-				7
*03		29729 X	26262	-0-	-3467	-0-		26262 2		N		-0-	7 1			-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696																
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620																
10		18321 X	16705	-0-	-1616	-0-		483 1	16222 2	N		-0-				-0-
11		22350 X	21006	-0-	-1344	-0-		653 1	20353 2	N		-0-				-0-
12		23095 X	20338	-0-	-2757	-0-		587 1	19751 2	N		-0-				-0-
01		23095 X	19067	-0-	-4028	-0-		535 1	18532 2	N		-0-				-0-
02		20059 X	20059	-0-	-0-	-0-		582 1	19477 2	N		-0-				-0-
03		21700 X	18787	-0-	-2913	-0-		638 1	18149 2	N		-0-				-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689																
10		15066 X	13654	-0-	-1412	-0-		403 1	13251 2	N		-0-				-0-
11		16710 X	12341	-0-	-4369	-0-		392 1	11949 2	N		-0-				-0-
12		17267 X	12042	-0-	-5225	-0-		355 1	11687 2	N		-0-				-0-
01		17267 X	14695	-0-	-2572	-0-		421 1	14274 2	N		-0-				-0-
02		13185 X	13185	-0-	-0-	-0-		390 1	12795 2	N		-0-				-0-
03		13660 X	13660	-0-	-0-	-0-		474 1	13186 2	N		-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696														
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
10		16244 X	14995	-0-	-1249	-0-	430 1	14565 2		N	-0-			-0-
11		17100 X	15258	-0-	-1842	-0-	471 1	14787 2		N	-0-			-0-
12		17670 X	15796	-0-	-1874	-0-	453 1	15343 2		N	-0-			-0-
01		18086 X	18086	-0-	-0-	-0-	504 1	17582 2		N	-0-			-0-
02		15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	450 1	15165 2		N	-0-			-0-
03		16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	557 1	15951 2		N	-0-			-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751														
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171														
10		3100 X	1895	-0-	-1205	-0-	1854 2	41 9		N	37			199
11		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2915 2	55 9		N	50			249
12		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2371 2	69 9		N	63	198 1		114
01		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1021 2	45 9		N	41			155
02		1708 X	NO RPT	-0-	-1708	-0-				N	NO RPT			155
03		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT			155

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712														
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			63
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			63
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			63
01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			63
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187														
10		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	898 1	892 2	Y		73	86 1		89
							80 9							
11		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	987 1	836 2	Y		53	76 1		66
							58 9							
12		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1074 1	855 2	Y		64	67 1		63
							70 9							
01		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1034 1	820 2	Y		62	63 1		62
							68 9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			62
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			62

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286														
10		4111 X	622	-0-	-3489	-0-	578 2	44 9	Y		40			58
11		696 X	696	-0-	-0-	-0-	521 2	175 9	Y		159	171 1		46
12		1953 X	556	-0-	-1397	-0-	492 2	64 9	Y		58	2 1		102
01		868 X	446	-0-	-422	-0-	446 2		Y		-0-			102
02		588 X	NO RPT	-0-	-588	-0-			Y		NO RPT			102
03		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y		NO RPT			102

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
GULFTECH ENERGY, LLC //CONT.// 338751															
CCW K WELL #: 11H RRCID -> 294690 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13375 - 24004															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		114545 X	-0-	-0-	-114545	-0-				N	-0-				168
11		110850 X	11091	-0-	-99759	-0-	11048	2	6	4	N	34	151	1	8
								37							50
								9							
12		51615 X	7947	-0-	-43668	-0-	166	1	7544	2	N	209	133	1	126
								7							
								4							
01		46631 X	46631	-0-	-0-	-0-	168	1	46015	2	N	339	258	1	207
								7							
								4							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
03		11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT			207
CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CCW U WELL #: 21H RRCID -> 295443 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13120 - 19507															
10		57174 X	399	-0-	-56775	-0-	373	1	26	2	Y	-0-			20
11		62310 X	42155	-0-	-20155	-0-	1829	1	39769	2	Y	495	457	1	58
								12							
								4							
12		64532 X	64532	-0-	-0-	-0-	2202	1	61776	2	Y	454	444	1	68
								55							
								4							
01		59609 X	59609	-0-	-0-	-0-	1385	1	57789	2	Y	375	403	1	40
								22							
								4							
02		19348 X	NO RPT	-0-	-19348	-0-					Y	NO RPT			40
03		43555 X	NO RPT	-0-	-43555	-0-					Y	NO RPT			40
CCW Y WELL #: 26H RRCID -> 295521 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659															
10		79378 X	52905	-0-	-26473	-0-	373	1	52318	2	Y	103	103	1	21
								101							
								4							
11		86280 X	78970	-0-	-7310	-0-	1829	1	76713	2	Y	322	285	1	58
								74							
								4							
12		82491 X	75387	-0-	-7104	-0-	2202	1	72978	2	Y	131	121	1	68
								63							
								4							
01		77779 X	69306	-0-	-8473	-0-	1385	1	67756	2	Y	125	153	1	40
								27							
								4							
02		47796 X	NO RPT	-0-	-47796	-0-					Y	NO RPT			40
03		81592 X	NO RPT	-0-	-81592	-0-					Y	NO RPT			40
CCW B WELL #: 28H RRCID -> 298984 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13870 - 24183															
10		112142 X	112142	-0-	-0-	-0-	373	1	111478	2	Y	83	83	1	20
								200							
								4							
11		168436 X	168436	-0-	-0-	-0-	1829	1	166134	2	Y	287	249	1	58
								157							
								4							
12		214303 X	147761	-0-	-66542	-0-	2201	1	145251	2	Y	182	172	1	68
								109							
								4							
01		188976 X	132891	-0-	-56085	-0-	1385	1	131244	2	Y	190	218	1	40
								53							
								4							
02		101276 X	NO RPT	-0-	-101276	-0-					Y	NO RPT			40
03		174065 X	NO RPT	-0-	-174065	-0-					Y	NO RPT			40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
GULFTECH ENERGY, LLC //CONT.// 338751																
CCW A WELL #: 27H RRCID -> 299029 COMPL. DATE 09/14/2024													TOTAL DEPTH	13552	PERF.13370	- 23722
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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					
10	58183 X	58183	-0-	-0-	-0-	373 1	57572 2	Y	186	186 1	20					
						33 4	205 9									
11	229609 X	229609	-0-	-0-	-0-	1829 1	227039 2	Y	473	435 1	58					
						221 4	520 9									
12	243350 X	194177	-0-	-49173	-0-	2202 1	191584 2	Y	227	217 1	68					
						141 4	250 9									
01	217310 X	173471	-0-	-43839	-0-	1385 1	171819 2	Y	180	208 1	40					
						69 4	198 9									
02	70392 X	NO RPT	-0-	-70392	-0-			Y	NO RPT		40					
03	237274 X	NO RPT	-0-	-237274	-0-			Y	NO RPT		40					
CCW I WELL #: 9H RRCID -> 301025 COMPL. DATE 11/10/2025													TOTAL DEPTH	13472	PERF.13350	- 27195
11	0	264342	-0-	264342	264342	235 1	263358 2	N	580	509 1	51	20	8			
						111 4	638 9									
12	0	556126	-0-	556126	820468	167 1	553199 2	N	2169	2094 1	126					
						374 4	2386 9									
01	DELQ PR	565559	-0-	565559	1386027	169 1	561918 2	N	2188	2106 1	208					
						1065 4	2407 9									
02	586404 X	NO RPT	-0-	-586404	799623			N	NO RPT		208					
03	649233 X	NO RPT	-0-	-649233	150390			N	NO RPT		208					
CCW V WELL #: 22H RRCID -> 301026 COMPL. DATE 11/10/2025													TOTAL DEPTH	13565	PERF.13350	- 24208
11	0	241659	-0-	241659	241659	235 1	240708 2	N	555	489 1	51	15	8			
						105 4	611 9									
12	0	494355	-0-	494355	736014	166 1	492389 2	N	1331	1256 1	126					
						336 4	1464 9									
01	DELQ PR	497296	-0-	497296	1233310	168 1	494759 2	N	1320	1239 1	207					
						917 4	1452 9									
02	471576 X	NO RPT	-0-	-471576	761734			N	NO RPT		207					
03	522102 X	NO RPT	-0-	-522102	239632			N	NO RPT		207					
CCW J WELL #: 10H RRCID -> 301138 COMPL. DATE 11/11/2025													TOTAL DEPTH	13493	PERF.13300	- 24688
11	0	252857	-0-	252857	252857	235 1	251897 2	N	561	499 1	50	12	8			
						108 4	617 9									
12	0	464889	-0-	464889	717746	166 1	462550 2	N	1688	1612 1	126					
						316 4	1857 9									
01	1169066 X	451320	-0-	-717746	-0-	168 1	448611 2	N	1558	1477 1	207					
						827 4	1714 9									
02	496468 X	NO RPT	-0-	-496468	-0-			N	NO RPT		207					
03	549661 X	NO RPT	-0-	-549661	-0-			N	NO RPT		207					
KILLAM OIL CO., LTD. 460054													TOTAL DEPTH	11214	PERF.11647	- 18537
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019																
10	42191 X	7279	-0-	-34912	-0-	3 1	7276 3	N	-0-		-0-					
11	40830 X	-0-	-0-	-40830	-0-			N	-0-		-0-					
12	42191 X	17450	-0-	-24741	-0-	5 1	17445 3	N	-0-		-0-					
01	25885 X	5547	-0-	-20338	-0-	1 1	5546 3	N	-0-		-0-					
02	23409 X	23409	-0-	-0-	-0-	7 1	23402 3	N	-0-		-0-					
03	21371 X	21371	-0-	-0-	-0-	7 1	21364 3	N	-0-		-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
NIDO RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	290351	COMPL. DATE	11/17/2020	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11500	- 18726	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	66681 X	46692	-0-	-19989	-0-	21	1	46671	3	N	-0-	-0-	
11	64530 X	42717	-0-	-21813	-0-	24	1	42693	3	N	-0-	-0-	
12	56482 X	21693	-0-	-34789	-0-	6	1	21687	3	N	-0-	-0-	
01	50313 X	-0-	-0-	-50313	-0-					N	-0-	-0-	
02	42476 X	-0-	-0-	-42476	-0-					N	-0-	-0-	
03	68831 X	68831	-0-	-0-	-0-	22	1	68809	3	N	-0-	-0-	

NIDO RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	290356	COMPL. DATE	11/11/2020	TOTAL DEPTH	11366	PERF.11550	- 18790	
10	49879 X	47075	-0-	-2804	-0-	21	1	47054	3	N	-0-	-0-	
11	48990 X	41163	-0-	-7827	-0-	23	1	41140	3	N	-0-	-0-	
12	50623 X	21791	-0-	-28832	-0-	6	1	21785	3	N	-0-	-0-	
01	50623 X	-0-	-0-	-50623	-0-					N	-0-	-0-	
02	42532 X	-0-	-0-	-42532	-0-					N	-0-	-0-	
03	65898 X	65898	-0-	-0-	-0-	21	1	65877	3	N	-0-	-0-	

NIDO RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	291402	COMPL. DATE	07/21/2021	TOTAL DEPTH	11534	PERF.11539	- 20598	
10	60977 X	5873	-0-	-55104	-0-	3	1	5870	3	N	-0-	-0-	
11	59010 X	25575	-0-	-33435	-0-	14	1	25561	3	N	-0-	-0-	
12	60977 X	9919	-0-	-51058	-0-	3	1	9916	3	N	-0-	-0-	
01	24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-					N	-0-	-0-	
02	23884 X	-0-	-0-	-23884	-0-					N	-0-	-0-	
03	26443 X	6622	-0-	-19821	-0-	2	1	6620	3	N	-0-	-0-	

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292131	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12120	- 19147	
10	52049 X	7261	-0-	-44788	-0-	3	1	7258	3	N	-0-	-0-	
11	50370 X	36990	-0-	-13380	-0-	4	1	36986	3	N	-0-	-0-	
12	43617 X	19906	-0-	-23711	-0-	19906	3			N	-0-	-0-	
01	43617 X	30490	-0-	-13127	-0-	30490	3			N	-0-	-0-	
02	39396 X	20421	-0-	-18975	-0-	20421	3			N	-0-	-0-	
03	38223 X	26589	-0-	-11634	-0-	26589	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	
10	57939 X	32696	-0-	-25243	-0-	12	1	32684	3	N	-0-	-0-	
11	45870 X	32212	-0-	-13658	-0-	4	1	32208	3	N	-0-	-0-	
12	43214 X	36643	-0-	-6571	-0-	36643	3			N	-0-	-0-	
01	43214 X	20977	-0-	-22237	-0-	20977	3			N	-0-	-0-	
02	37604 X	19107	-0-	-18497	-0-	19107	3			N	-0-	-0-	
03	42100 X	42100	-0-	-0-	-0-	1	1	42099	3	N	-0-	-0-	

NIDO RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	295419	COMPL. DATE	04/03/2023	TOTAL DEPTH	11481	PERF.11473	- 20916	
10	112313 X	60487	-0-	-51826	-0-	27	1	60460	3	N	-0-	-0-	
11	99810 X	71072	-0-	-28738	-0-	40	1	71032	3	N	-0-	-0-	
12	94240 X	46247	-0-	-47993	-0-	13	1	46234	3	N	-0-	-0-	
01	86862 X	42091	-0-	-44771	-0-	10	1	42081	3	N	-0-	-0-	
02	71540 X	62586	-0-	-8954	-0-	19	1	62567	3	N	-0-	-0-	
03	73439 X	59603	-0-	-13836	-0-	19	1	59584	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	
10	106795 X	80113	-0-	-26682	-0-	30	1	80083	3	N	-0-	-0-	
11	95010 X	73629	-0-	-21381	-0-	9	1	73620	3	N	-0-	-0-	
12	93837 X	68041	-0-	-25796	-0-	68041	3			N	-0-	-0-	
01	84320 X	55174	-0-	-29146	-0-	1	1	55173	3	N	-0-	-0-	
02	76160 X	40900	-0-	-35260	-0-	1	1	40899	3	N	-0-	-0-	
03	80104 X	75900	-0-	-4204	-0-	1	1	75899	3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054																	
STATE OF TEXAS RAFTER O EAST WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023												TOTAL DEPTH	11698	PERF.11867	- 19094		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		84692 X	43862	-0-	-40830	-0-	16	1	43846	3	N	-0-					-0-
11		67140 X	50795	-0-	-16345	-0-	6	1	50789	3	N	-0-					-0-
12		58900 X	15428	-0-	-43472	-0-	15428	3			N	-0-					-0-
01		54095 X	25234	-0-	-28861	-0-	25234	3			N	-0-					-0-
02		47404 X	25807	-0-	-21597	-0-	25806	1			N	-0-					-0-
03		52483 X	47032	-0-	-5451	-0-	47031	1			N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 19H RRCID -> 296972 COMPL. DATE 02/09/2024												TOTAL DEPTH	11197	PERF.11568	- 21545		
10		106950 X	82426	-0-	-24524	-0-	37	1	82389	3	N	-0-					-0-
11		103500 X	66204	-0-	-37296	-0-	37	1	66167	3	N	-0-					-0-
12		98859 X	30804	-0-	-68055	-0-	8	1	30796	3	N	-0-					-0-
01		98859 X	49611	-0-	-49248	-0-	12	1	49599	3	N	-0-					-0-
02		89292 X	9942	-0-	-79350	-0-	3	1	9939	3	N	-0-					-0-
03		100420 X	100420	-0-	-0-	-0-	32	1	100388	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		
10		153419 X	83012	-0-	-70407	-0-	31	1	82981	3	N	-0-					-0-
11		124110 X	68568	-0-	-55542	-0-	8	1	68560	3	N	-0-					-0-
12		111941 X	46045	-0-	-65896	-0-	46045	3			N	-0-					-0-
01		101711 X	-0-	-0-	-101711	-0-					N	-0-					-0-
02		86576 X	-0-	-0-	-86576	-0-					N	-0-					-0-
03		119480 X	119480	-0-	-0-	-0-	1	1	119479	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 23H RRCID -> 298237 COMPL. DATE 11/12/2025												TOTAL DEPTH	11325	PERF.11573	- 20411		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	173102	-0-	173102	173102	97	1	173005	3	N	-0-					-0-
12		488274 X	315172	-0-	-173102	-0-	86	1	315086	3	N	-0-					-0-
01		348688 X	252462	-0-	-96226	-0-	60	1	252402	3	N	-0-					-0-
02		314944 X	191052	-0-	-123892	-0-	57	1	190995	3	N	-0-					-0-
03		315177 X	181354	-0-	-133823	-0-	58	1	181296	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 26H RRCID -> 299141 COMPL. DATE 10/03/2024												TOTAL DEPTH	11521	PERF.11556	- 20999		
10		214024 X	126426	-0-	-87598	-0-	56	1	126370	3	N	-0-					-0-
11		194340 X	136820	-0-	-57520	-0-	77	1	136743	3	N	-0-					-0-
12		187147 X	135524	-0-	-51623	-0-	37	1	135487	3	N	-0-					-0-
01		177599 X	125449	-0-	-52150	-0-	30	1	125419	3	N	-0-					-0-
02		147252 X	104374	-0-	-42878	-0-	31	1	104343	3	N	-0-					-0-
03		141391 X	106257	-0-	-35134	-0-	34	1	106223	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 299288 COMPL. DATE 02/14/2025												TOTAL DEPTH	11485	PERF.11742	- 20436		
10		248682 X	142136	-0-	-106546	-0-	63	1	142073	3	N	-0-					-0-
11		209010 X	126172	-0-	-82838	-0-	71	1	126101	3	N	-0-					-0-
12		189565 X	66996	-0-	-122569	-0-	18	1	66978	3	N	-0-					-0-
01		176390 X	61490	-0-	-114900	-0-	15	1	61475	3	N	-0-					-0-
02		144620 X	118543	-0-	-26077	-0-	35	1	118508	3	N	-0-					-0-
03		142135 X	108153	-0-	-33982	-0-	34	1	108119	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 24H RRCID -> 299923 COMPL. DATE 11/12/2025												TOTAL DEPTH	11227	PERF.11369	- 19607		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	158728	-0-	158728	158728	89	1	158639	3	N	-0-					-0-
12		460953 X	302225	-0-	-158728	-0-	82	1	302143	3	N	-0-					-0-
01		316510 X	246578	-0-	-69932	-0-	59	1	246519	3	N	-0-					-0-
02		285880 X	222097	-0-	-63783	-0-	66	1	222031	3	N	-0-					-0-
03		302219 X	212177	-0-	-90042	-0-	67	1	212110	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14643												
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
10		1891 X	587	-0-	-1304	-0-	25 1	562 3	N	-0-		21
11		1830 X	828	-0-	-1002	-0-	38 1	790 3	N	-0-		21
12		2449 X	168	-0-	-2281	-0-	8 1	160 3	N	-0-		21
01		2449 X	294	-0-	-2155	-0-	15 1	279 3	N	-0-		21
02		2212 X	1914	-0-	-298	-0-	100 1	1814 3	N	-0-		21
03		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		21

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340												
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
03		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												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	1	-0-	-0-	1	1 3		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		Y	NO RPT		-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940												
10		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	284 1	6415 3	N	-0-		18
11		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	129 1	2697 3	N	-0-		18
12		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	256 1	5203 3	N	-0-		18
01		599 X	599	-0-	-0-	-0-	30 1	569 3	N	-0-		18
02		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	256 1	4635 3	N	-0-		18
03		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												
10		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	956 1	1134 3	Y	122	102 1	167
							134 9					
11		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	1462 1	1427 3	Y	192	150 1	209
							211 9					
12		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3048 1	862 3	Y	69	151 1	127
							76 9					
01		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	2777 1	700 3	Y	150	243 1	34
							165 9					
02		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	2200 1	1272 3	Y	57	82 1	9
							63 9					
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9

GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182												
10		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		Y	-0-	65 1	28
11		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		Y	-0-		28
12		682 N	328	-0-	-354	-0-	328 2		Y	-0-		28
01		682 N	99	-0-	-583	-0-	99 2		Y	-0-		28
02		616 N	-0-	-0-	-616	-0-			Y	-0-		28
03		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															
DORA MARTIN B WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11332 - 16391															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		70 X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413															
10		4 X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-			88
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12		5 X	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	N	-0-			88
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814															
10		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	98	1	1129	3	N	-0-			-0-
11		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1192	3	N	-0-			-0-
12		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	32	1	1268	3	N	-0-			-0-
01		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	60	1	1188	3	N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		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															
10		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	72	1	1618	3	N	-0-			23
11		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	49	1	1030	3	N	-0-			23
12		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	170	1	3465	3	N	-0-			23
01		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	277	1	5276	3	N	-0-			23
02		13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	723	1	13106	3	N	-0-			23
03		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															
10		3937 X	2692	-0-	-1245	-0-	2	1	2690	3	N	-0-			-0-
11		3390 X	2833	-0-	-557	-0-	4	1	2829	3	N	-0-			-0-
12		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	2	1	4378	3	N	-0-			-0-
01		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	12	1	4325	3	N	-0-			-0-
02		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	30	1	3827	3	N	-0-			-0-
03		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 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	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-	-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-	-0-
03	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												
10	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-	-0-
11	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-	-0-
12	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1	1	1416	2	N	-0-	-0-
01	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	6	1	1004	2	N	-0-	-0-
02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	12	1	1225	2	N	-0-	-0-
03	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												
10	2232 N	2128	-0-	-104	-0-	1955	2	173	9	N	157	144 1 15
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-	15
12	2139 N	1836	-0-	-303	-0-	1836	2			N	-0-	15
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-	15
02	1764 N	1161	-0-	-603	-0-	1161	2			N	-0-	15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15

DORA MARTIN B WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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												
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
11	416 X	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-	-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	-0-
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	-0-
02	476 X	12	-0-	-464	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-
03	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	-0-

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167												
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787												
10	3131 X	2518	-0-	-613	-0-	2518	2			N	-0-	-0-
11	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-	-0-
12	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-	-0-
01	3131 X	2599	-0-	-532	-0-	2599	2			N	-0-	-0-
02	2828 X	2038	-0-	-790	-0-	2038	2			N	-0-	-0-
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011												TOTAL DEPTH	11078	PERF.11297	- 16093
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	47	1	3561	3	Y	-0-			-0-	
11	3390 X	3322	-0-	-68	-0-	42	1	3280	3	Y	-0-			-0-	
12	3875 X	2376	-0-	-1499	-0-	20	1	2356	3	Y	-0-			-0-	
01	3875 X	2704	-0-	-1171	-0-	29	1	2675	3	Y	-0-			-0-	
02	3500 X	2481	-0-	-1019	-0-	31	1	2450	3	Y	-0-			-0-	
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010												TOTAL DEPTH	9814	PERF. 9960	- 14652
10	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-	1	1	7	
11	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			Y	-0-			7	
12	4557 X	4267	-0-	-290	-0-	4239	2	28	9	Y	25	32	1	-0-	
01	4557 X	1549	-0-	-3008	-0-	1549	2			Y	-0-			-0-	
02	4116 X	284	-0-	-3832	-0-	284	2			Y	-0-			-0-	
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			-0-	

DORA MARTIN B WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/27/2010												TOTAL DEPTH	11602	PERF.11251	- 16222
10	51713 X	51713	-0-	-0-	-0-	2192	1	49521	3	N	-0-			-0-	
11	49216 X	49216	-0-	-0-	-0-	2248	1	46968	3	N	-0-			-0-	
12	49216 X	49216	-0-	-0-	-0-	2305	1	46911	3	N	-0-			-0-	
01	44051 X	44051	-0-	-0-	-0-	2200	1	41851	3	N	-0-			-0-	
02	41581 X	41581	-0-	-0-	-0-	2173	1	39408	3	N	-0-			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010												TOTAL DEPTH	11060	PERF.11453	- 16859
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	N	-0-			-0-	
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	N	-0-			-0-	
12	684 X	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	3	N	-0-			-0-	
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-	
02	790 X	790	-0-	-0-	-0-	41	1	749	3	N	-0-			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010												TOTAL DEPTH	10510	PERF.11299	- 15758
10	72 X	72	-0-	-0-	-0-	17	1	20	3	Y	32	26	1	45	
						35	9								
11	173 X	173	-0-	-0-	-0-	59	1	57	3	Y	52	39	1	58	
						57	9								
12	91 X	91	-0-	-0-	-0-	55	1	15	3	Y	19	40	1	37	
						21	9								
01	108 X	108	-0-	-0-	-0-	50	1	13	3	Y	41	65	1	13	
						45	9								
02	145 X	145	-0-	-0-	-0-	81	1	46	3	Y	16	23	1	6	
						18	9								
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6	

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010												TOTAL DEPTH	10553	PERF.10564	- 14821
10	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-	
11	2 X	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-	
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
01	62 X	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-	
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-	
03	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													
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-	-0-
11		420 N	232	-0-	-188	-0-	11	1	221	3	N	-0-	-0-
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-	-0-
01		372 N	233	-0-	-139	-0-	12	1	221	3	N	-0-	-0-
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	3	N	-0-	-0-
03		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													
10		1178 N	604	-0-	-574	-0-	604	2			N	-0-	-0-
11		810 N	542	-0-	-268	-0-	542	2			N	-0-	-0-
12		744 N	4	-0-	-740	-0-	4	2			N	-0-	-0-
01		589 N	7	-0-	-582	-0-	7	2			N	-0-	-0-
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-	-0-
03		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													
10		23157 X	20864	-0-	-2293	-0-	20864	2			Y	-0-	-0-
11		22410 X	19207	-0-	-3203	-0-	19207	2			Y	-0-	-0-
12		23157 X	18924	-0-	-4233	-0-	18924	2			Y	-0-	-0-
01		21297 X	18549	-0-	-2748	-0-	18549	2			Y	-0-	-0-
02		19236 X	16932	-0-	-2304	-0-	16932	2			Y	-0-	-0-
03		20863 X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					Y	NO RPT	-0-

HENDERSON-CENIZO 19560B WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11828 - 18237													
10		22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	964	1	21765	3	N	-0-	-0-
11		19772 X	19772	-0-	-0-	-0-	903	1	18869	3	N	-0-	-0-
12		18260 X	18260	-0-	-0-	-0-	855	1	17405	3	N	-0-	-0-
01		17026 X	17026	-0-	-0-	-0-	850	1	16176	3	N	-0-	-0-
02		14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	747	1	13548	3	N	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033													
10		729 X	729	-0-	-0-	-0-	306	1	364	3	Y	54	80 1 61
							59	9					
11		221 X	221	-0-	-0-	-0-	95	1	93	3	Y	30	91
							33	9					
12		402 X	402	-0-	-0-	-0-	313	1	89	3	Y	-0-	91
01		646 X	646	-0-	-0-	-0-	461	1	116	3	Y	63	92 1 62
							69	9					
02		564 X	564	-0-	-0-	-0-	357	1	207	3	Y	-0-	62
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	62

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068													
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-	-0-
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
03		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															
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948															
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
10		103 X	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-			-0-
11		140 X	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-
12		115 X	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
01		128 X	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-
02		122 X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
03		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															
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

CHALOS MINERALS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704															
10		12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	512	1	11555	3	N	-0-			-0-
11		10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	489	1	10220	3	N	-0-			-0-
12		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	140	1	2842	3	N	-0-			-0-
01		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	190	1	3608	3	N	-0-			-0-
02		6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	365	1	6628	3	N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315															
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728															
10		61 X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
11		84 X	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
12		33 X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
01		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02		24 X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695															
10		5146 X	5099	-0-	-47	-0-	864	1	4235	3	Y	-0-			-0-
11		4920 X	4712	-0-	-208	-0-	725	1	3987	3	Y	-0-			-0-
12		5084 X	4880	-0-	-204	-0-	460	1	4420	3	Y	-0-			-0-
01		5084 X	4898	-0-	-186	-0-	230	1	4668	3	Y	-0-			-0-
02		4592 X	4304	-0-	-288	-0-	349	1	3955	3	Y	-0-			-0-
03		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939															
10		12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	167	1	12542	3	Y	-0-			-0-
11		10980 X	9521	-0-	-1459	-0-	120	1	9401	3	Y	-0-			-0-
12		11346 X	9647	-0-	-1699	-0-	80	1	9567	3	Y	-0-			-0-
01		11346 X	7043	-0-	-4303	-0-	76	1	6967	3	Y	-0-			-0-
02		10248 X	8373	-0-	-1875	-0-	105	1	8268	3	Y	-0-			-0-
03		11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-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										
GALVAN RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	260371	COMPL. DATE	10/10/2010	TOTAL DEPTH	8692	PERF.	8517 - 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
10	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	Y	-0-			-0-
11	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2	Y	-0-			-0-
12	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2	Y	-0-			-0-
01	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2	Y	-0-			-0-
02	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2	Y	-0-			-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260378	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	10374 - 13583
10	2480 X	1713	-0-	-767	-0-	23	1	N	-0-			-0-
11	2340 X	1784	-0-	-556	-0-	23	1	N	-0-			-0-
12	2542 X	2117	-0-	-425	-0-	18	1	N	-0-			-0-
01	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
02	2296 X	1885	-0-	-411	-0-	24	1	N	-0-			-0-
03	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, W. A.		WELL #:		2H	RRCID ->	260442	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10773	PERF.	10638 - 15000
10	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	971	1	Y	-0-			-0-
11	5790 X	4391	-0-	-1399	-0-	675	1	Y	-0-			-0-
12	5983 X	4980	-0-	-1003	-0-	469	1	Y	-0-			-0-
01	5983 X	4867	-0-	-1116	-0-	228	1	Y	-0-			-0-
02	5180 X	4550	-0-	-630	-0-	369	1	Y	-0-			-0-
03	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONG, J. S.		WELL #:		4H	RRCID ->	260443	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	10793 - 15045
10	3100 N	8581	-0-	5481	19266	1455	1	Y	-0-			-0-
11	27192 X	7926	-0-	-19266	-0-	1219	1	Y	-0-			-0-
12	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	747	1	Y	-0-			-0-
01	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	348	1	Y	-0-			-0-
02	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	501	1	Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO		WELL #:		6H	RRCID ->	260592	COMPL. DATE	04/01/2024	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	11355 - 16391
10	124 N	22	-0-	-102	-0-	1	1	N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-			-0-
02	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	137	1	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY		WELL #:		2H	RRCID ->	260595	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	11313 - 16654
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	Y	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	17	-0-	-67	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
03	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
10	255 X	255	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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 A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614														
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
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	73 1	86 3	Y	43	56 1				39
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	47 9	37 3	Y	31					70
12	279 N	6	-0-	-273	-0-	38 1	1 3	Y	-0-					70
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	34 9		Y	54	75 1				49
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	5 1		Y	-0-					49
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					49
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251														
10	8866 X	5522	-0-	-3344	-0-	73 1	5449 3	N	-0-					-0-
11	7110 X	6031	-0-	-1079	-0-	76 1	5955 3	N	-0-					-0-
12	7099 X	6156	-0-	-943	-0-	51 1	6105 3	N	-0-					-0-
01	6696 X	4824	-0-	-1872	-0-	52 1	4772 3	N	-0-					-0-
02	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	77 1	6034 3	N	-0-					-0-
03	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			N	NO RPT					-0-
ROBERT GUTIERREZ GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11262 - 16213														
10	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	272 1	6134 3	N	-0-					-0-
11	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	269 1	5621 3	N	-0-					-0-
12	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	51 1	1044 3	N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	159 1	2889 3	N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525														
10	7967 X	6038	-0-	-1929	-0-	79 1	5959 3	Y	-0-					-0-
11	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	107 1	8349 3	Y	-0-					-0-
12	6913 X	6510	-0-	-403	-0-	54 1	6456 3	Y	-0-					-0-
01	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	88 1	8107 3	Y	-0-					-0-
02	7896 X	5681	-0-	-2215	-0-	71 1	5610 3	Y	-0-					-0-
03	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			Y	NO RPT					-0-
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958														
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-					-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-					-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492														
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 1		N	-0-					40
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 1		N	-0-					40
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					40
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					40
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3 1		N	-0-	40 1				-0-
03	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																	
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441																	
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
10		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	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																	
10		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	1199	1	5875	3	Y	-0-					-0-
11		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	919	1	5055	3	Y	-0-					-0-
12		7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	687	1	6600	3	Y	-0-					-0-
01		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	288	1	5863	3	Y	-0-					-0-
02		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	557	1	6309	3	Y	-0-					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810																	
10		4247 X	2303	-0-	-1944	-0-	189	1	2114	3	N	-0-					-0-
11		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	387	1	3864	3	N	-0-					-0-
12		4247 X	3116	-0-	-1131	-0-	355	1	2761	3	N	-0-					-0-
01		4247 X	3853	-0-	-394	-0-	346	1	3507	3	N	-0-					-0-
02		3836 X	3607	-0-	-229	-0-	408	1	3199	3	N	-0-					-0-
03		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403																	
10		9889 X	9520	-0-	-369	-0-	9520	2			Y	-0-					-0-
11		9570 X	7485	-0-	-2085	-0-	7485	2			Y	-0-					-0-
12		9176 X	6797	-0-	-2379	-0-	6797	2			Y	-0-					-0-
01		9517 X	5634	-0-	-3883	-0-	5634	2			Y	-0-					-0-
02		8596 X	4730	-0-	-3866	-0-	4730	2			Y	-0-					-0-
03		9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751																	
10		5363 X	4281	-0-	-1082	-0-	56	1	4225	3	Y	-0-					-0-
11		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	73	1	5738	3	Y	-0-					-0-
12		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	45	1	5374	3	Y	-0-					-0-
01		5394 X	4453	-0-	-941	-0-	48	1	4405	3	Y	-0-					-0-
02		5432 X	4282	-0-	-1150	-0-	54	1	4228	3	Y	-0-					-0-
03		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392																	
10		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	2	1	1483	3	N	-0-					-0-
11		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	8	1	1594	3	N	-0-					-0-
12		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	213	1	1753	3	N	-0-					-0-
01		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	318	1	1578	3	N	-0-					-0-
02		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03		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																	
10		899 X	899	-0-	-0-	-0-	12	1	887	3	Y	-0-					-0-
11		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	13	1	1003	3	Y	-0-					-0-
12		942 X	942	-0-	-0-	-0-	8	1	934	3	Y	-0-					-0-
01		532 X	532	-0-	-0-	-0-	6	1	526	3	Y	-0-					-0-
02		951 X	951	-0-	-0-	-0-	12	1	939	3	Y	-0-					-0-
03		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												
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		4092 X	4079	-0-	-13	-0-	54 1	4025 3	Y	-0-		-0-
11		3960 X	3490	-0-	-470	-0-	44 1	3446 3	Y	-0-		-0-
12		4309 X	3079	-0-	-1230	-0-	26 1	3053 3	Y	-0-		-0-
01		4309 X	3801	-0-	-508	-0-	41 1	3760 3	Y	-0-		-0-
02		3892 X	3321	-0-	-571	-0-	42 1	3279 3	Y	-0-		-0-
03		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
03		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												
10		4216 X	4087	-0-	-129	-0-	54 1	4033 3	N	-0-		-0-
11		4080 X	3976	-0-	-104	-0-	50 1	3926 3	N	-0-		-0-
12		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	33 1	3963 3	N	-0-		-0-
01		4092 X	3312	-0-	-780	-0-	36 1	3276 3	N	-0-		-0-
02		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	48 1	3816 3	N	-0-		-0-
03		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT		-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599												
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	3 1	258 3	Y	-0-		-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	3 1	241 3	Y	-0-		-0-
12		682 N	375	-0-	-307	-0-	3 1	372 3	Y	-0-		-0-
01		248 N	205	-0-	-43	-0-	2 1	203 3	Y	-0-		-0-
02		224 N	209	-0-	-15	-0-	3 1	206 3	Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753												
10		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	275 1	1347 3	Y	24	37 1	6
							26 9					
11		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	283 1	1558 3	Y	27		33
							30 9					
12		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	163 1	1562 3	Y	24	41 1	16
							26 9					
01		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	88 1	1779 3	Y	14		30
							15 9					
02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	137 1	1550 3	Y	33	49 1	14
							36 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528												
10		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	410 1	2009 3	N	-0-		-0-
11		2100 X	1917	-0-	-183	-0-	295 1	1622 3	N	-0-		-0-
12		2852 X	1938	-0-	-914	-0-	183 1	1755 3	N	-0-		-0-
01		2852 X	1906	-0-	-946	-0-	89 1	1817 3	N	-0-		-0-
02		2576 X	1814	-0-	-762	-0-	147 1	1667 3	N	-0-		-0-
03		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	5735 X	4824	-0-	-911	-0-	4824	2			N	-0-		-0-
11	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-		-0-
12	5735 X	5643	-0-	-92	-0-	5643	2			N	-0-		-0-
01	5735 X	4679	-0-	-1056	-0-	4679	2			N	-0-		-0-
02	5180 X	4415	-0-	-765	-0-	4415	2			N	-0-		-0-
03	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													
10	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1235	3	2	9	Y	2		21
11	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1606	3	10	9	Y	9	16	14
12	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	71	1	1433	3	Y	-0-		14
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	70	1	1604	3	Y	1		15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-		15
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		15

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249													
10	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	650	1	770	3	N	90	164	165
11	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	525	1	513	3	N	86	171	80
12	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1059	1	299	3	N	88		168
01	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	97	9	1065	1	N	98	192	74
02	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	108	9	793	1	N	80	84	70
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88	9			N	NO RPT		70

CHALOS MINERALS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288													
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	90	1	2039	3	N	-0-		-0-
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	96	1	2009	3	N	-0-		-0-
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	47	1	966	3	N	-0-		-0-
01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	80	1	1524	3	N	-0-		-0-
02	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	90	1	1632	3	N	-0-		-0-
03	0 X	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													
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	15	1	1158	3	N	-0-		-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	14	1	1103	3	N	-0-		-0-
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	9	1	1091	3	N	-0-		-0-
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	15	1	1389	3	N	-0-		-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	14	1	1116	3	N	-0-		-0-
03	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													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
JUAN SALINAS			WELL #:		2	RRCID ->	264746	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11930 - 12024			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	56	1	275	3	Y	-0-			-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	48	1	262	3	Y	-0-			-0-
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	Y	-0-			-0-
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	Y	-0-			-0-
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONNICH GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	264756	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	9593	PERF.10165 - 15559			
10		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1873	2	10	9	N	9			50
11		1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1531	2			N	-0-			50
12		1891 N	1763	-0-	-128	-0-	1761	2	2	9	N	2			52
01		1891 N	1709	-0-	-182	-0-	1709	2			N	-0-			52
02		1428 N	1265	-0-	-163	-0-	1265	2			N	-0-			52
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

GALVAN RANCH			WELL #:		9H	RRCID ->	265084	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	8543	PERF. 8747 - 12406			
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02		28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROBERT GUTIERREZ GU 1			WELL #:		2H	RRCID ->	265123	COMPL. DATE	01/08/2012	TOTAL DEPTH	11102	PERF.11062 - 17744			
10		28 X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
11		40 X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
12		55 X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
01		39 X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
02		73 X	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH 1141			WELL #:		13H	RRCID ->	265422	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10872 - 14137			
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	11	1	810	3	N	-0-			-0-
11		870 N	844	-0-	-26	-0-	11	1	833	3	N	-0-			-0-
12		956 N	956	-0-	-0-	-0-	8	1	948	3	N	-0-			-0-
01		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	11	1	995	3	N	-0-			-0-
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	12	1	929	3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU			WELL #:		2H	RRCID ->	265554	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10105 - 14962			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	154	1	1477	3	N	46			58
01		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	51	9							
							54	1	1095	3	N	5			63
							6	9							
02		660 X	660	-0-	-0-	-0-	54	1	606	3	N	-0-			63
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834														
M	ALLOW	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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	80			248
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	58			306
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	196 1		121
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			121
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			131
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			131

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3		Y	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4 3			Y	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3		Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693														
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7 3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	178 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020														
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	73			183
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				N	237			420
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	177 1		245
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36			281
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			281

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11353 - 17423														
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3		N	-0-			-0-
11	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3		N	-0-			-0-
12	95 X	95	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3		N	-0-			-0-
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	179 3		N	-0-			-0-
02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	130 3		N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232														
10	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	4231 3		N	-0-			-0-
11	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	4174 3		N	-0-			-0-
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	3798 3		N	-0-			-0-
01	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	3539 3		N	-0-			-0-
02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	4561 3		N	-0-			-0-
03	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														
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191														
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
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-	23 1	515 3	N	375	195 1			212
							413 9							
11		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	60 1	1252 3	N	308	394 1			126
							339 9							
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	28 1	567 3	N	9				135
							10 9							
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	99				234
02		560 N	-0-	-0-	-560	-0-			N	31	190 1			75
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				75
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685														
10		5859 X	5382	-0-	-477	-0-	5382 2		Y	-0-				-0-
11		5670 X	4966	-0-	-704	-0-	4966 2		Y	-0-				-0-
12		5580 X	4957	-0-	-623	-0-	4957 2		Y	-0-				-0-
01		5580 X	4968	-0-	-612	-0-	4968 2		Y	-0-				-0-
02		4872 X	4443	-0-	-429	-0-	4443 2		Y	-0-				-0-
03		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT				-0-
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702														
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	7 1	487 3	N	-0-				-0-
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	8 1	650 3	N	-0-				-0-
12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	6 1	767 3	N	-0-				-0-
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	7 1	647 3	N	-0-				-0-
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	10 1	756 3	N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165														
10		799 X	799	-0-	-0-	-0-	796 3	3 9	Y	3				21
11		793 X	793	-0-	-0-	-0-	775 3	18 9	Y	16	19 1			18
12		794 X	794	-0-	-0-	-0-	38 1	756 3	Y	-0-				18
01		747 X	747	-0-	-0-	-0-	31 1	715 3	Y	1				19
							1 9							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				19
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				19
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511														
10		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1268 3	3 9	Y	3				20
11		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1086 3	1 9	Y	1	11 1			10
12		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	52 1	1046 3	Y	-0-				10
01		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	43 1	993 3	Y	1				11
							1 9							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				11
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703														
10		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	297 1	1457 3	N	-0-				-0-
11		1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	215 1	1185 3	N	-0-				-0-
12		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	169 1	1623 3	N	-0-				-0-
01		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	61 1	1250 3	N	-0-				-0-
02		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	147 1	1662 3	N	-0-				-0-
03		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														
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143														
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
10	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	2	1	1922	3	N	-0-			-0-
11	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	3	1	1891	3	N	-0-			-0-
12	947 X	947	-0-	-0-	-0-	1	1	946	3	N	-0-			-0-
01	212 X	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-			-0-
02	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	12	1	1500	3	N	-0-			-0-
03	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														
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			34
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	Y	253	106	1	181
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	670	3	Y	3	109	1	75
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	3	9	950	3	Y	29			104
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	50	1	318	3	Y	96	194	1	6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32	9			Y	NO RPT			6
						17	1							
						106	9							

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	207	78	1	138
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	228	9	80	3	Y	2	81	1	59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	33			92
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	2	9			Y	109	190	1	11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698														
10	3100 X	2470	-0-	-630	-0-	419	1	2051	3	N	-0-			-0-
11	3000 X	2225	-0-	-775	-0-	342	1	1883	3	N	-0-			-0-
12	2666 X	2126	-0-	-540	-0-	200	1	1926	3	N	-0-			-0-
01	2666 X	2302	-0-	-364	-0-	108	1	2194	3	N	-0-			-0-
02	2408 X	1739	-0-	-669	-0-	141	1	1598	3	N	-0-			-0-
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882														
10	4092 X	1968	-0-	-2124	-0-	26	1	1942	3	Y	-0-			-0-
11	3390 X	925	-0-	-2465	-0-	12	1	913	3	Y	-0-			-0-
12	2945 X	729	-0-	-2216	-0-	6	1	723	3	Y	-0-			-0-
01	2480 X	630	-0-	-1850	-0-	7	1	623	3	Y	-0-			-0-
02	1764 X	1712	-0-	-52	-0-	21	1	1691	3	Y	-0-			-0-
03	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750														
10	3441 X	1907	-0-	-1534	-0-	1907	2			N	-0-			-0-
11	3330 X	1655	-0-	-1675	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
12	2883 X	1589	-0-	-1294	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
01	2294 X	1617	-0-	-677	-0-	1617	2			N	-0-			-0-
02	1736 X	1436	-0-	-300	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
03	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-		1 1		29 3	Y	-0-			-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-		1 1		11 3	Y	-0-			-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
01		31 N	4	-0-	-27	-0-		4 3			Y	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-		2 1		29 3	Y	-0-			-0-
03		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															
10		11 X	11	-0-	-0-	-0-		1 3		10 9	Y	9			52
11		62 X	62	-0-	-0-	-0-		5 3		57 9	Y	52			104
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
01		4 X	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			104
02		128 X	128	-0-	-0-	-0-		7 1		121 3	Y	-0-			104
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			104

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973															
10		22 X	22	-0-	-0-	-0-		11 3		11 9	Y	10			41
11		157 X	157	-0-	-0-	-0-		6 1		115 3	Y	33			74
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		36 9			Y	-0-			74
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
02		480 X	480	-0-	-0-	-0-		25 1		455 3	Y	-0-			74
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11		13 X	13	-0-	-0-	-0-		1 1		11 3	Y	1			29
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		1 9			Y	20			49
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
02		5 X	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-			49
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			49

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
11		7 X	7	-0-	-0-	-0-		5 3		2 9	Y	2			23
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24			47
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
02		7 X	3	-0-	-4	-0-		3 3			Y	-0-			47
03		7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			47

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593															
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-		2 1		7 3	N	-0-			-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-		5 1		28 3	N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-		3 1		28 3	N	-0-			-0-
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-		6 1		72 3	N	-0-			-0-
03		0 N	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												
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012										TOTAL DEPTH 11157	PERF.11582 - 15310	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-		-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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	
10	3875 X	2095	-0-	-1780	-0-	2095	2		N	-0-		-0-
11	3750 X	2289	-0-	-1461	-0-	2289	2		N	-0-		-0-
12	3875 X	1964	-0-	-1911	-0-	2	1	1962	2	N	-0-	-0-
01	3875 X	2449	-0-	-1426	-0-	13	1	2436	2	N	-0-	-0-
02	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	49	1	5022	2	N	-0-	-0-
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT		-0-

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012										TOTAL DEPTH 10683	PERF.11186 - 16035	
10	1240 X	2	-0-	-1238	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1253	3	Y	-0-	-0-
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-		-0-
01	1302 X	11	-0-	-1291	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
02	1232 X	504	-0-	-728	-0-	26	1	478	3	Y	-0-	-0-
03	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT		-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011										TOTAL DEPTH 10538	PERF.10760 - 15498	
10	1147 X	464	-0-	-683	-0-	6	1	458	3	Y	-0-	-0-
11	570 X	424	-0-	-146	-0-	5	1	419	3	Y	-0-	-0-
12	527 X	393	-0-	-134	-0-	3	1	390	3	Y	-0-	-0-
01	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	32	1	2909	3	Y	-0-	-0-
02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	38	1	3019	3	Y	-0-	-0-
03	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT		-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012										TOTAL DEPTH 10735	PERF.10318 - 10556	
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	2	1	134	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	2	1	140	3	Y	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	Y	-0-	-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	2	1	128	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012										TOTAL DEPTH 10569	PERF.10202 - 15340	
10	4371 X	2803	-0-	-1568	-0-	37	1	2766	3	N	-0-	-0-
11	4080 X	2961	-0-	-1119	-0-	37	1	2924	3	N	-0-	-0-
12	4185 X	2646	-0-	-1539	-0-	22	1	2624	3	N	-0-	-0-
01	4185 X	2130	-0-	-2055	-0-	23	1	2107	3	N	-0-	-0-
02	3052 X	2237	-0-	-815	-0-	28	1	2209	3	N	-0-	-0-
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT		-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012										TOTAL DEPTH 11933	PERF.12200 - 15263	
10	3100 X	2760	-0-	-340	-0-	36	1	2724	3	N	-0-	-0-
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				N	-0-		-0-
12	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	46	1	5479	3	N	-0-	-0-
01	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	55	1	5077	3	N	-0-	-0-
02	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	37	1	2879	3	N	-0-	-0-
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-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 #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548												
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						
10	3116 X	3116 -0- -0- -0-	520 1 2549 3 Y	43	58 1	6						
11	3466 X	3466 -0- -0- -0-	47 9 527 1 2902 3 Y	34		40						
12	3038 X	2017 -0- -1021 -0-	37 9 188 1 1805 3 Y	22	46 1	16						
01	3038 X	1743 -0- -1295 -0-	24 9 81 1 1648 3 Y	13		29						
02	2744 X	2558 -0- -186 -0-	14 9 204 1 2312 3 Y	38	53 1	14						
03	3038 X	NO RPT -0- -3038 -0-	42 9			14						

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683												
10	3348 X	2459 -0- -889 -0-	32 1 2427 3 Y	-0-		-0-						
11	3240 X	3067 -0- -173 -0-	37 1 3030 3 Y	-0-		-0-						
12	2602 X	2602 -0- -0- -0-	22 1 2580 3 Y	-0-		-0-						
01	2449 X	1757 -0- -692 -0-	19 1 1738 3 Y	-0-		-0-						
02	2856 X	2355 -0- -501 -0-	30 1 2325 3 Y	-0-		-0-						
03	3162 X	NO RPT -0- -3162 -0-				-0-						

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799												
10	6076 X	4936 -0- -1140 -0-	4936 2 Y	-0-		-0-						
11	5880 X	4609 -0- -1271 -0-	4609 2 Y	-0-		-0-						
12	5487 X	4265 -0- -1222 -0-	4265 2 Y	-0-		-0-						
01	4929 X	4449 -0- -480 -0-	4449 2 Y	-0-		-0-						
02	4452 X	4033 -0- -419 -0-	4033 2 Y	-0-		-0-						
03	4929 X	NO RPT -0- -4929 -0-				-0-						

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290												
10	5672 X	5672 -0- -0- -0-	5672 2 Y	-0-		-0-						
11	5970 X	5338 -0- -632 -0-	5338 2 Y	-0-		-0-						
12	6169 X	5087 -0- -1082 -0-	5087 2 Y	-0-		-0-						
01	6169 X	5068 -0- -1101 -0-	5068 2 Y	-0-		-0-						
02	5404 X	4595 -0- -809 -0-	4595 2 Y	-0-		-0-						
03	5673 X	NO RPT -0- -5673 -0-				-0-						

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972												
10	4092 X	3355 -0- -737 -0-	44 1 3311 3 Y	-0-		-0-						
11	3960 X	3934 -0- -26 -0-	50 1 3884 3 Y	-0-		-0-						
12	4465 X	4465 -0- -0- -0-	37 1 4428 3 Y	-0-		-0-						
01	4107 X	4107 -0- -0- -0-	44 1 4063 3 Y	-0-		-0-						
02	3668 X	3092 -0- -576 -0-	39 1 3053 3 Y	-0-		-0-						
03	4061 X	NO RPT -0- -4061 -0-				-0-						

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567												
10	14B2 EXT	3 -0- -0- 3	985 3 3 N	-0-		-0-						
11	985 X	-0- -0- -985 -0-				-0-						
12	2 X	2 -0- -0- -0- -0-				-0-						
01	992 X	-0- -0- -992 -0-	2 3 N	-0-		-0-						
02	3 X	-0- -0- -3 -0-				-0-						
03	3 X	NO RPT -0- -3 -0-				-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
ROBERT GUTIERREZ GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10949 - 16786														
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

10		4092 X	6	-0-	-4086	-0-	6 3		N	-0-				-0-
11		2940 X	3	-0-	-2937	-0-	3 3		N	-0-				-0-
12		1953 X	76	-0-	-1877	-0-	4 1	72 3	N	-0-				-0-
01		1953 X	468	-0-	-1485	-0-	23 1	445 3	N	-0-				-0-
02		1764 X	1550	-0-	-214	-0-	81 1	1469 3	N	-0-				-0-
03		6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT				-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878														
10		3999 X	3867	-0-	-132	-0-	51 1	3816 3	Y	-0-				-0-
11		3870 X	3782	-0-	-88	-0-	48 1	3734 3	Y	-0-				-0-
12		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	38 1	4549 3	Y	-0-				-0-
01		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	47 1	4365 3	Y	-0-				-0-
02		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	50 1	3909 3	Y	-0-				-0-
03		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT				-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431														
10		3720 X	3661	-0-	-59	-0-	48 1	3613 3	Y	-0-				-0-
11		3600 X	3467	-0-	-133	-0-	44 1	3423 3	Y	-0-				-0-
12		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	26 1	3161 3	Y	-0-				-0-
01		3658 X	2205	-0-	-1453	-0-	24 1	2181 3	Y	-0-				-0-
02		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	42 1	3300 3	Y	-0-				-0-
03		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT				-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123														
10		4030 X	3311	-0-	-719	-0-	44 1	3267 3	Y	-0-				-0-
11		3900 X	3867	-0-	-33	-0-	47 1	3820 3	Y	-0-				-0-
12		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	31 1	3667 3	Y	-0-				-0-
01		3317 X	2720	-0-	-597	-0-	29 1	2691 3	Y	-0-				-0-
02		3612 X	3379	-0-	-233	-0-	42 1	3337 3	Y	-0-				-0-
03		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT				-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831														
10		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	39 1	2934 3	Y	-0-				-0-
11		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	30 1	2346 3	Y	-0-				-0-
12		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	21 1	2542 3	Y	-0-				-0-
01		2976 X	2827	-0-	-149	-0-	30 1	2797 3	Y	-0-				-0-
02		2688 X	2549	-0-	-139	-0-	32 1	2517 3	Y	-0-				-0-
03		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT				-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886														
10		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	81 1	6048 3	Y	-0-				-0-
11		6420 X	5845	-0-	-575	-0-	74 1	5771 3	Y	-0-				-0-
12		6634 X	6116	-0-	-518	-0-	51 1	6065 3	Y	-0-				-0-
01		6634 X	5521	-0-	-1113	-0-	59 1	5462 3	Y	-0-				-0-
02		5600 X	5217	-0-	-383	-0-	65 1	5152 3	Y	-0-				-0-
03		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT				-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510														
10		3751 X	3127	-0-	-624	-0-	3110 2	17 9	Y	15	12 1			3
11		3630 X	3224	-0-	-406	-0-	3224 2		Y	-0-				3
12		3689 X	3225	-0-	-464	-0-	3224 2	1 9	Y	1				4
01		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2		Y	-0-				4
02		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2		Y	-0-				4
03		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT				4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(L)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
10	1116 N	692	-0-	-424	-0-	9 1	683 3	Y	-0-	-0-		-0-
11	690 N	551	-0-	-139	-0-	7 1	544 3	Y	-0-	-0-		-0-
12	682 N	159	-0-	-523	-0-	1 1	158 3	Y	-0-	-0-		-0-
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	7 1	659 3	Y	-0-	-0-		-0-
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	19 1	1468 3	Y	-0-	-0-		-0-
03	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												
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	3 1	236 3	Y	-0-	-0-		-0-
11	360 N	167	-0-	-193	-0-	2 1	165 3	Y	-0-	-0-		-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	2 1	189 3	Y	-0-	-0-		-0-
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	2 1	180 3	Y	-0-	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	2 1	172 3	Y	-0-	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424												
10	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3190 3	2 9	Y	2			20
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3063 3	25 9	Y	23	22 1		21
12	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	137 1	2757 3	Y	-0-	-0-		21
01	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	109 1	2511 3	Y	2			23
						2 9						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271												
10	2852 X	188	-0-	-2664	-0-	2 1	186 3	Y	-0-	-0-		-0-
11	1740 X	239	-0-	-1501	-0-	3 1	236 3	Y	-0-	-0-		-0-
12	1209 X	410	-0-	-799	-0-	3 1	407 3	Y	-0-	-0-		-0-
01	868 X	571	-0-	-297	-0-	6 1	565 3	Y	-0-	-0-		-0-
02	521 X	521	-0-	-0-	-0-	7 1	514 3	Y	-0-	-0-		-0-
03	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065												
10	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	29 1	2145 3	Y	-0-	-0-		-0-
11	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	25 1	1929 3	Y	-0-	-0-		-0-
12	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	15 1	1767 3	Y	-0-	-0-		-0-
01	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	16 1	1496 3	Y	-0-	-0-		-0-
02	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	23 1	1847 3	Y	-0-	-0-		-0-
03	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												
10	11160 X	8402	-0-	-2758	-0-	111 1	8291 3	N	-0-	-0-		-0-
11	10800 X	9865	-0-	-935	-0-	124 1	9741 3	N	-0-	-0-		-0-
12	11160 X	5563	-0-	-5597	-0-	46 1	5517 3	N	-0-	-0-		-0-
01	9672 X	6814	-0-	-2858	-0-	73 1	6741 3	N	-0-	-0-		-0-
02	9212 X	9010	-0-	-202	-0-	113 1	8897 3	N	-0-	-0-		-0-
03	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160													
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
10		8587 X	7061	-0-	-1526	-0-	93 1	6968 3	Y	-0-		-0-	
11		7950 X	6937	-0-	-1013	-0-	87 1	6850 3	Y	-0-		-0-	
12		7533 X	6909	-0-	-624	-0-	57 1	6852 3	Y	-0-		-0-	
01		7533 X	5008	-0-	-2525	-0-	54 1	4954 3	Y	-0-		-0-	
02		6580 X	6479	-0-	-101	-0-	81 1	6398 3	Y	-0-		-0-	
03		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387													
10		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	74 1	5585 3	Y	-0-		-0-	
11		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	76 1	5972 3	Y	-0-		-0-	
12		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	47 1	5623 3	Y	-0-		-0-	
01		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	35 1	3248 3	Y	-0-		-0-	
02		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	70 1	5514 3	Y	-0-		-0-	
03		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-	

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882													
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-	
11		150 N	34	-0-	-116	-0-	34 2		N	-0-		-0-	
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-	
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-	
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2		N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650													
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731													
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-	
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-	
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-	
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854													
10		62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3		Y	-0-		-0-	
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	1 1	72 3	Y	-0-		-0-	
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	92 3	Y	-0-		-0-	
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 1	65 3	Y	-0-		-0-	
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	1 1	112 3	Y	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079													
10		1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	134 1	1546 3	N	-0-		-0-	
11		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	79 1	1721 3	N	-0-		-0-	
12		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	46 1	1774 3	N	-0-		-0-	
01		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	82 1	1630 3	N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		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													
SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012										TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9749 - 14039
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489 2		N	-0-			-0-
11		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594 2		N	-0-			-0-
12		5239 X	5030	-0-	-209	-0-	5030 2		N	-0-			-0-
01		6479 X	4409	-0-	-2070	-0-	4409 2		N	-0-			-0-
02		5852 X	4744	-0-	-1108	-0-	4744 2		N	-0-			-0-
03		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013										TOTAL DEPTH	10779	PERF.	10835 - 16244
10		2015 X	147	-0-	-1868	-0-	6 1	141 3	N	-0-			-0-
11		960 X	196	-0-	-764	-0-	9 1	187 3	N	-0-			-0-
12		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
01		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
02		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	139 1	2514 3	N	-0-			-0-
03		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013										TOTAL DEPTH	10926	PERF.	10844 - 15666
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			5
11		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			5
12		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			5
03		0 N	NO RPT	-0-	-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
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	13 1	968 3	Y	-0-			-0-
11		909 N	909	-0-	-0-	-0-	11 1	898 3	Y	-0-			-0-
12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	8 1	898 3	Y	-0-			-0-
01		713 N	557	-0-	-156	-0-	6 1	551 3	Y	-0-			-0-
02		953 N	953	-0-	-0-	-0-	12 1	941 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-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
10		4836 X	3136	-0-	-1700	-0-	41 1	3095 3	N	-0-			-0-
11		4680 X	3313	-0-	-1367	-0-	42 1	3271 3	N	-0-			-0-
12		4836 X	3266	-0-	-1570	-0-	27 1	3239 3	N	-0-			-0-
01		3782 X	2611	-0-	-1171	-0-	28 1	2583 3	N	-0-			-0-
02		3416 X	2568	-0-	-848	-0-	32 1	2536 3	N	-0-			-0-
03		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012										TOTAL DEPTH	12214	PERF.	12312 - 17601
10		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	90 1	6754 3	N	-0-			-0-
11		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	34 1	2696 3	N	-0-			-0-
12		9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	75 1	8991 3	N	-0-			-0-
01		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	80 1	7377 3	N	-0-			-0-
02		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	78 1	6168 3	N	-0-			-0-
03		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT			-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014										TOTAL DEPTH	10385	PERF.	10695 - 15546
10		8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	106 1	7981 3	N	-0-			-0-
11		5850 X	5554	-0-	-296	-0-	70 1	5484 3	N	-0-			-0-
12		6045 X	5414	-0-	-631	-0-	45 1	5369 3	N	-0-			-0-
01		8091 X	6099	-0-	-1992	-0-	65 1	6034 3	N	-0-			-0-
02		7308 X	5581	-0-	-1727	-0-	70 1	5511 3	N	-0-			-0-
03		8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				MONTHLY	STATUS	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		93 X	13	-0-	-80	-0-		1	1	12	3	N	-0-	-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-		5	1	114	3	N	-0-	-0-
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-		5	1	111	3	N	-0-	-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-		1	1	27	3	N	-0-	-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200																
10		13795 X	11437	-0-	-2358	-0-		1914	1	9376	3	Y	134	104	1	58
								147	9							
11		13350 X	6990	-0-	-6360	-0-		1072	1	5898	3	Y	18	45	1	31
								20	9							
12		15698 X	15698	-0-	-0-	-0-		1476	1	14183	3	Y	35			66
								39	9							
01		13795 X	8601	-0-	-5194	-0-		403	1	8196	3	Y	2	50	1	18
								2	9							
02		12460 X	8237	-0-	-4223	-0-		662	1	7500	3	Y	68	73	1	13
								75	9							
03		11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-						Y	NO RPT			13

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 04/15/2026 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640																
10		5704 X	5073	-0-	-631	-0-		842	1	4126	3	Y	95	75	1	38
								105	9							
11		5520 X	3345	-0-	-2175	-0-		511	1	2811	3	Y	21	37	1	22
								23	9							
12		5704 X	3724	-0-	-1980	-0-		349	1	3350	3	Y	23			45
								25	9							
01		5084 X	3816	-0-	-1268	-0-		179	1	3634	3	Y	3	38	1	10
								3	9							
02		4592 X	3408	-0-	-1184	-0-		272	1	3084	3	Y	47	52	1	5
								52	9							
03		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-						Y	NO RPT			5

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809																
10		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-		861	1	4216	3	Y	106	79	1	45
								117	9							
11		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-		753	1	4142	3	Y	59	61	1	43
								65	9							
12		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-		364	1	3496	3	Y	33			76
								36	9							
01		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-		174	1	3534	3	Y	3	58	1	21
								3	9							
02		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-		280	1	3173	3	Y	49	60	1	10
								54	9							
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798										COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	9751	PERF.10192	- 14432
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	2060 N	1212	-0-	-848	-0-	194	1	951	3	Y	61	73	1	5	
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	67	9	145	3	Y	35			40	
12	2139 X	129	-0-	-2010	-0-	26	1	96	3	Y	21	48	1	13	
01	2139 X	115	-0-	-2024	-0-	39	9	92	3	Y	16			29	
02	1932 X	94	-0-	-1838	-0-	10	1	55	3	Y	31	50	1	10	
03	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-	23	9			Y	NO RPT			10	
						5	1								
						18	9								
						5	1								
						34	9								
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870										COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10652	- 15800
10	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	2199	1	10771	3	Y	80	64	1	37	
11	13350 X	6767	-0-	-6583	-0-	88	9	5709	3	Y	19	32	1	24	
12	14926 X	14926	-0-	-0-	-0-	1037	1	13493	3	Y	26			50	
01	13795 X	12792	-0-	-1003	-0-	21	9	12189	3	Y	3	37	1	16	
02	12460 X	10240	-0-	-2220	-0-	1404	1	9333	3	Y	75	75	1	16	
03	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-	29	9			Y	NO RPT			16	
						600	1								
						3	9								
						824	1								
						83	9								
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926										COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10976	- 17041
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			6	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	0	0			Y	-0-			6	
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			6	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	0	0			Y	-0-			6	
02	45625 X	45625	-0-	-0-	-0-	2384	1	43241	3	Y	-0-			6	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6	
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928										COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11047	- 17238
10	2139 X	1465	-0-	-674	-0-	62	1	1403	3	Y	-0-			6	
11	1680 X	1463	-0-	-217	-0-	67	1	1396	3	Y	-0-			6	
12	1736 X	1463	-0-	-273	-0-	69	1	1394	3	Y	-0-			6	
01	1736 X	280	-0-	-1456	-0-	14	1	266	3	Y	-0-			6	
02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-			6	
03	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			6	
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940										COMPL. DATE	05/11/2025	TOTAL DEPTH	10646	PERF.10800	- 15327
10	110828 X	110828	-0-	-0-	-0-	4698	1	106130	3	Y	-0-			-0-	
11	101939 X	101939	-0-	-0-	-0-	4656	1	97283	3	Y	-0-			-0-	
12	138322 X	99286	-0-	-39036	-0-	4650	1	94636	3	Y	-0-			-0-	
01	127782 X	93285	-0-	-34497	-0-	4658	1	88627	3	Y	-0-			-0-	
02	108164 X	79704	-0-	-28460	-0-	4164	1	75540	3	Y	-0-			-0-	
03	110825 X	NO RPT	-0-	-110825	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941										COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	11275	PERF.11330	- 17304
10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	136	1	3065	3	N	-0-			-0-	
11	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	91	1	1911	3	N	-0-			-0-	
12	397 X	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	-0-			-0-	
01	56 X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-	
02	224 X	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-			-0-	
03	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															
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3751 X	3322	-0-	-429	-0-	141	1	3181	3	N	-0-			23
11		3630 X	3425	-0-	-205	-0-	156	1	3269	3	N	-0-			23
12		2821 X	2765	-0-	-56	-0-	130	1	2635	3	N	-0-			23
01		3317 X	2725	-0-	-592	-0-	136	1	2589	3	N	-0-			23
02		3192 X	2006	-0-	-1186	-0-	105	1	1901	3	N	-0-			23
03		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			23

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031															
10		124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-			3
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-			3
12		13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-			3
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			3
02		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-			3
03		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															
10		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		37 X	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-
03		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															
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	5			34
11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	65	1	1366	3	Y	-0-			34
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-			34
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	-0-			34
*02		28 N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	34	1	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007															
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	290	361	1	101
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	319	9			N	163	154	1	110
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	52			162
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	188	323	1	27
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	70	70	1	27
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77	9			N	NO RPT			27

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905															
10		4278 X	2425	-0-	-1853	-0-	32	1	2393	3	N	-0-			-0-
11		4140 X	2282	-0-	-1858	-0-	29	1	2253	3	N	-0-			-0-
12		4278 X	876	-0-	-3402	-0-	7	1	869	3	N	-0-			-0-
01		3379 X	1833	-0-	-1546	-0-	20	1	1813	3	N	-0-			-0-
02		2184 X	2145	-0-	-39	-0-	27	1	2118	3	N	-0-			-0-
03		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			-0-

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) 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
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013										TOTAL DEPTH 9467	PERF. 9889 - 14923
10	2883 X	2355	-0-	-528	-0-	2338 2	17 9	Y	15	12 1	3
11	2790 X	2210	-0-	-580	-0-	2206 2	4 9	Y	4		7
12	2821 X	2802	-0-	-19	-0-	2802 2		Y	-0-		7
01	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396 2		Y	-0-		7
02	2492 X	1694	-0-	-798	-0-	1694 2		Y	-0-		7
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT		7

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013										TOTAL DEPTH 9348	PERF. 9843 - 16084
10	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	26 1	1971 3	Y	-0-		-0-
11	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	35 1	2740 3	Y	-0-		-0-
12	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	15 1	1842 3	Y	-0-		-0-
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	17 1	1570 3	Y	-0-		-0-
02	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	32 1	2521 3	Y	-0-		-0-
03	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
10	465 N	345	-0-	-120	-0-	15 1	330 3	N	-0-		-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22 1	468 3	N	-0-		-0-
12	651 N	306	-0-	-345	-0-	14 1	292 3	N	-0-		-0-
01	341 N	9	-0-	-332	-0-	9 3		N	-0-		-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013										TOTAL DEPTH 10940	PERF.10873 - 16411
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	143 1	3233 3	N	-0-		-0-
11	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	447 1	9342 3	N	-0-		-0-
12	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	308 1	6269 3	N	-0-		-0-
01	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	245 1	4653 3	N	-0-		-0-
02	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	348 1	6308 3	N	-0-		-0-
03	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
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-		95
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		97
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013										TOTAL DEPTH 11057	PERF.11037 - 16388
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3		N	-0-		-0-
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3		N	-0-		-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
03	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												
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725												
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
10		9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	123	1	9184	3	N	-0-
11		8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	112	1	8792	3	N	-0-
12		8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	72	1	8598	3	N	-0-
01		6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	69	1	6365	3	N	-0-
02		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	97	1	7637	3	N	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138												
10		17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	2			Y	-0-
11		12570 X	10768	-0-	-1802	-0-	10768	2			Y	-0-
12		11098 X	8701	-0-	-2397	-0-	8701	2			Y	-0-
01		14012 X	9084	-0-	-4928	-0-	9084	2			Y	-0-
02		12656 X	7311	-0-	-5345	-0-	7311	2			Y	-0-
03		14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123												
10		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	135	1	3050	3	N	-0-
11		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	138	1	2892	3	N	-0-
12		457 X	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	-0-
01		154 X	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520												
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410												
10		31217 X	29724	-0-	-1493	-0-	5029	1	24640	3	Y	50
							55	9				51
11		30210 X	28609	-0-	-1601	-0-	4389	1	24155	3	Y	59
							65	9				47
12		31217 X	29288	-0-	-1929	-0-	2755	1	26466	3	Y	61
							67	9				55
01		30473 X	28948	-0-	-1525	-0-	1354	1	27533	3	Y	55
							61	9				69
02		27132 X	25890	-0-	-1242	-0-	2097	1	23747	3	Y	42
							46	9				39
03		29729 X	NO RPT	-0-	-29729	-0-					Y	NO RPT
												9

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911												
10		21793 X	16045	-0-	-5748	-0-	211	1	15834	3	Y	-0-
11		20040 X	13298	-0-	-6742	-0-	168	1	13130	3	Y	-0-
12		19623 X	13822	-0-	-5801	-0-	115	1	13707	3	Y	-0-
01		17918 X	10234	-0-	-7684	-0-	110	1	10124	3	Y	-0-
02		14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	182	1	14324	3	Y	-0-
03		16058 X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		3503 X	3249	-0-	-254	-0-	43 1	3206 3	3	Y	-0-	-0-
11		3300 X	2383	-0-	-917	-0-	30 1	2353 3	3	Y	-0-	-0-
12		3410 X	2744	-0-	-666	-0-	23 1	2721 3	3	Y	-0-	-0-
01		3410 X	2438	-0-	-972	-0-	26 1	2412 3	3	Y	-0-	-0-
02		2940 X	1989	-0-	-951	-0-	25 1	1964 3	3	Y	-0-	-0-
03		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200												
10		28210 X	24538	-0-	-3672	-0-	323 1	24215 3	3	Y	-0-	-0-
11		27240 X	24109	-0-	-3131	-0-	304 1	23805 3	3	Y	-0-	-0-
12		28148 X	22149	-0-	-5999	-0-	184 1	21965 3	3	Y	-0-	-0-
01		28148 X	16313	-0-	-11835	-0-	175 1	16138 3	3	Y	-0-	-0-
02		23884 X	21750	-0-	-2134	-0-	273 1	21477 3	3	Y	-0-	-0-
03		24924 X	NO RPT	-0-	-24924	-0-				Y	NO RPT	-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701												
10		10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	141 1	10591 3	3	Y	-0-	-0-
11		11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	150 1	11765 3	3	Y	-0-	-0-
12		11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	98 1	11733 3	3	Y	-0-	-0-
01		7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	85 1	7844 3	3	Y	-0-	-0-
02		13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	167 1	13188 3	3	Y	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014												
10		11842 X	10805	-0-	-1037	-0-	10805 2			Y	-0-	-0-
11		11460 X	9254	-0-	-2206	-0-	9254 2			Y	-0-	-0-
12		10974 X	2658	-0-	-8316	-0-	2 1	2656 2	2	Y	-0-	-0-
01		10819 X	1827	-0-	-8992	-0-	10 1	1817 2	2	Y	-0-	-0-
02		9772 X	1144	-0-	-8628	-0-	11 1	1133 2	2	Y	-0-	-0-
03		10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-				Y	NO RPT	-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893												
10		7068 X	6582	-0-	-486	-0-	87 1	6495 3	3	Y	-0-	-0-
11		6840 X	5633	-0-	-1207	-0-	71 1	5562 3	3	Y	-0-	-0-
12		7068 X	5839	-0-	-1229	-0-	48 1	5791 3	3	Y	-0-	-0-
01		6851 X	4241	-0-	-2610	-0-	45 1	4196 3	3	Y	-0-	-0-
02		6076 X	6029	-0-	-47	-0-	76 1	5953 3	3	Y	-0-	-0-
03		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755												
10		17174 X	15459	-0-	-1715	-0-	2612 1	12795 3	3	Y	47	51 1 5
							52 9					
11		16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	2472 1	13606 3	3	Y	54	44 1 15
							59 9					
12		16918 X	16918	-0-	-0-	-0-	1589 1	15271 3	3	Y	53	49 1 19
							58 9					
01		16492 X	16310	-0-	-182	-0-	761 1	15472 3	3	Y	70	81 1 8
							77 9					
02		15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	1244 1	14091 3	3	Y	63	57 1 14
							69 9					
03		16678 X	NO RPT	-0-	-16678	-0-				Y	NO RPT	14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		25606 X	17560	-0-	-8046	-0-	231 1	17329 3	Y	-0-		-0-
11		22140 X	18667	-0-	-3473	-0-	235 1	18432 3	Y	-0-		-0-
12		21545 X	18672	-0-	-2873	-0-	155 1	18517 3	Y	-0-		-0-
01		21545 X	11365	-0-	-10180	-0-	122 1	11243 3	Y	-0-		-0-
02		17982 X	17982	-0-	-0-	-0-	225 1	17757 3	Y	-0-		-0-
03		19282 X	NO RPT	-0-	-19282	-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												
10		17917 X	17917	-0-	-0-	-0-	236 1	17681 3	N	-0-		-0-
11		17553 X	17553	-0-	-0-	-0-	221 1	17332 3	N	-0-		-0-
12		18387 X	18387	-0-	-0-	-0-	153 1	18234 3	N	-0-		-0-
01		17918 X	10356	-0-	-7562	-0-	111 1	10245 3	N	-0-		-0-
02		16380 X	15282	-0-	-1098	-0-	192 1	15090 3	N	-0-		-0-
03		18135 X	NO RPT	-0-	-18135	-0-			N	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970												
10		14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	195 1	14612 3	Y	-0-		-0-
11		13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	170 1	13329 3	Y	-0-		-0-
12		13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	112 1	13334 3	Y	-0-		-0-
01		8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	93 1	8602 3	Y	-0-		-0-
02		15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	197 1	15509 3	Y	-0-		-0-
03		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												
10		21111 X	17240	-0-	-3871	-0-	227 1	17013 3	Y	-0-		-0-
11		18390 X	16642	-0-	-1748	-0-	210 1	16432 3	Y	-0-		-0-
12		18321 X	12408	-0-	-5913	-0-	103 1	12305 3	Y	-0-		-0-
01		17918 X	11311	-0-	-6607	-0-	121 1	11190 3	Y	-0-		-0-
02		15568 X	9542	-0-	-6026	-0-	120 1	9422 3	Y	-0-		-0-
03		17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-			Y	NO RPT		-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720												
10		12183 X	8715	-0-	-3468	-0-	8673 2	42 9	Y	38	29 1	11
11		11790 X	7539	-0-	-4251	-0-	7531 2	8 9	Y	7		18
12		11067 X	8256	-0-	-2811	-0-	8255 2	1 9	Y	1		19
01		10850 X	4267	-0-	-6583	-0-	4267 2		Y	-0-		19
02		9800 X	4325	-0-	-5475	-0-	4324 2	1 9	Y	1		20
03		8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			Y	NO RPT		20

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884												
10		24645 X	23053	-0-	-1592	-0-	303 1	22750 3	Y	-0-		-0-
11		22080 X	21031	-0-	-1049	-0-	265 1	20766 3	Y	-0-		-0-
12		25508 X	25508	-0-	-0-	-0-	212 1	25296 3	Y	-0-		-0-
01		23064 X	15889	-0-	-7175	-0-	170 1	15719 3	Y	-0-		-0-
02		21956 X	21956	-0-	-0-	-0-	275 1	21681 3	Y	-0-		-0-
03		23064 X	NO RPT	-0-	-23064	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625												
10		31969 X	31969	-0-	-0-	-0-	421 1	31548 3	Y	-0-		-0-
11		32670 X	30728	-0-	-1942	-0-	387 1	30341 3	Y	-0-		-0-
12		34844 X	24705	-0-	-10139	-0-	205 1	24500 3	Y	-0-		-0-
01		34844 X	15429	-0-	-19415	-0-	166 1	15263 3	Y	-0-		-0-
02		35357 X	35357	-0-	-0-	-0-	443 1	34914 3	Y	-0-		-0-
03		31961 X	NO RPT	-0-	-31961	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
FASKEN STATE A2726 GU		WELL #: 16H		RRCID -> 276327		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655		
M	O	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	
10	8680 X	5903	-0-	-2777	-0-	78 1	5825 3	Y	-0-	-0-
11	8400 X	8319	-0-	-81	-0-	105 1	8214 3	Y	-0-	-0-
12	8773 X	8403	-0-	-370	-0-	70 1	8333 3	Y	-0-	-0-
01	8773 X	5114	-0-	-3659	-0-	55 1	5059 3	Y	-0-	-0-
02	7924 X	3515	-0-	-4409	-0-	44 1	3471 3	Y	-0-	-0-
03	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 65H		RRCID -> 276680		COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905		
10	16270 X	16270	-0-	-0-	-0-	214 1	16056 3	Y	-0-	-0-
11	19667 X	19667	-0-	-0-	-0-	248 1	19419 3	Y	-0-	-0-
12	17445 X	17445	-0-	-0-	-0-	145 1	17300 3	Y	-0-	-0-
01	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	158 1	14544 3	Y	-0-	-0-
02	19974 X	19974	-0-	-0-	-0-	250 1	19724 3	Y	-0-	-0-
03	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		
10	14601 X	7502	-0-	-7099	-0-	99 1	7403 3	Y	-0-	-0-
11	14130 X	11517	-0-	-2613	-0-	145 1	11372 3	Y	-0-	-0-
12	14601 X	9492	-0-	-5109	-0-	79 1	9413 3	Y	-0-	-0-
01	10323 X	9228	-0-	-1095	-0-	99 1	9129 3	Y	-0-	-0-
02	10752 X	7904	-0-	-2848	-0-	99 1	7805 3	Y	-0-	-0-
03	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-			Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE 1202		WELL #: 29H		RRCID -> 276696		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970		
10	20150 X	18983	-0-	-1167	-0-	18983 2		N	-0-	-0-
11	19500 X	13497	-0-	-6003	-0-	13497 2		N	-0-	-0-
12	18414 X	17346	-0-	-1068	-0-	17346 2		N	-0-	-0-
01	18972 X	16754	-0-	-2218	-0-	16754 2		N	-0-	-0-
02	17136 X	14516	-0-	-2620	-0-	14516 2		N	-0-	-0-
03	18972 X	NO RPT	-0-	-18972	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 62H		RRCID -> 276698		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300		
10	26412 X	16865	-0-	-9547	-0-	222 1	16643 3	Y	-0-	-0-
11	23070 X	21737	-0-	-1333	-0-	274 1	21463 3	Y	-0-	-0-
12	23839 X	10983	-0-	-12856	-0-	91 1	10892 3	Y	-0-	-0-
01	21824 X	16107	-0-	-5717	-0-	173 1	15934 3	Y	-0-	-0-
02	22999 X	22999	-0-	-0-	-0-	288 1	22711 3	Y	-0-	-0-
03	22475 X	NO RPT	-0-	-22475	-0-			Y	NO RPT	-0-

APPLING		WELL #: 7H		RRCID -> 276848		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708		
10	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	19 1	21790 3	Y	-0-	-0-
11	23047 X	23047	-0-	-0-	-0-	31 1	23016 3	Y	-0-	-0-
12	22778 X	22778	-0-	-0-	-0-	13 1	22765 3	Y	-0-	-0-
01	21359 X	21359	-0-	-0-	-0-	61 1	21298 3	Y	-0-	-0-
02	18162 X	18162	-0-	-0-	-0-	140 1	18022 3	Y	-0-	-0-
03	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		
10	25017 X	17550	-0-	-7467	-0-	231 1	17319 3	Y	-0-	-0-
11	20760 X	20145	-0-	-615	-0-	254 1	19891 3	Y	-0-	-0-
12	21421 X	10814	-0-	-10607	-0-	90 1	10724 3	Y	-0-	-0-
01	19313 X	17127	-0-	-2186	-0-	184 1	16943 3	Y	-0-	-0-
02	19116 X	19116	-0-	-0-	-0-	240 1	18876 3	Y	-0-	-0-
03	20832 X	NO RPT	-0-	-20832	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
10		10633 X	10329	-0-	-304	-0-	1751 1	8578 3	N	-0-		-0-	
11		10470 X	9285	-0-	-1185	-0-	1428 1	7857 3	N	-0-		-0-	
12		10819 X	9739	-0-	-1080	-0-	918 1	8821 3	N	-0-		-0-	
01		10819 X	9635	-0-	-1184	-0-	452 1	9183 3	N	-0-		-0-	
02		9324 X	8550	-0-	-774	-0-	694 1	7856 3	N	-0-		-0-	
03		10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-			N	NO RPT		-0-	

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715													
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 04/01/2026 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928													
10		7 X	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-		-0-	
11		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
12		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-	
01		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-	
02		4 X	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
03		4 X	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630													
10		10013 X	8996	-0-	-1017	-0-	118 1	8878 3	Y	-0-		-0-	
11		9330 X	9310	-0-	-20	-0-	117 1	9193 3	Y	-0-		-0-	
12		9641 X	7473	-0-	-2168	-0-	62 1	7411 3	Y	-0-		-0-	
01		9641 X	5487	-0-	-4154	-0-	59 1	5428 3	Y	-0-		-0-	
02		8680 X	7822	-0-	-858	-0-	98 1	7724 3	Y	-0-		-0-	
03		9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355													
10		17205 X	14808	-0-	-2397	-0-	2502 1	12259 3	Y	43	52 1	37	
							47 9						
11		16650 X	14374	-0-	-2276	-0-	2205 1	12137 3	Y	29	56 1	10	
							32 9						
12		17205 X	13992	-0-	-3213	-0-	1314 1	12624 3	Y	49		59	
							54 9						
01		16461 X	10879	-0-	-5582	-0-	508 1	10323 3	Y	44	91 1	12	
							48 9						
02		14868 X	14384	-0-	-484	-0-	1164 1	13184 3	Y	33		45	
							36 9						
03		14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-			Y	NO RPT		45	

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645													
10		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	35 1	2606 3	N	-0-		-0-	
11		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	33 1	2582 3	N	-0-		-0-	
12		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	25 1	2961 3	N	-0-		-0-	
01		2635 X	1580	-0-	-1055	-0-	17 1	1563 3	N	-0-		-0-	
02		2436 X	2413	-0-	-23	-0-	30 1	2383 3	N	-0-		-0-	
03		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-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								
BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #: 39H		RRCID -> 278637		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	25 1	1901 3	Y	-0-	-0-
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	23 1	1831 3	Y	-0-	-0-
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	16 1	1895 3	Y	-0-	-0-
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	15 1	1403 3	Y	-0-	-0-
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	21 1	1665 3	Y	-0-	-0-
03	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		
10	13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	183 1	13683 3	Y	-0-	-0-
11	12909 X	12909	-0-	-0-	-0-	163 1	12746 3	Y	-0-	-0-
12	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	110 1	13102 3	Y	-0-	-0-
01	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	107 1	9834 3	Y	-0-	-0-
02	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	148 1	11637 3	Y	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #: 38H		RRCID -> 278708		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515		
10	16151 X	13682	-0-	-2469	-0-	180 1	13502 3	Y	-0-	-0-
11	13650 X	12917	-0-	-733	-0-	163 1	12754 3	Y	-0-	-0-
12	13485 X	13338	-0-	-147	-0-	111 1	13227 3	Y	-0-	-0-
01	13671 X	10053	-0-	-3618	-0-	108 1	9945 3	Y	-0-	-0-
02	12348 X	11717	-0-	-631	-0-	147 1	11570 3	Y	-0-	-0-
03	13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-			Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE 1612		WELL #: 27H		RRCID -> 278735		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845		
10	50685 X	39568	-0-	-11117	-0-	521 1	39047 3	N	-0-	-0-
11	49050 X	40403	-0-	-8647	-0-	509 1	39894 3	N	-0-	-0-
12	50685 X	35351	-0-	-15334	-0-	293 1	35058 3	N	-0-	-0-
01	50685 X	31504	-0-	-19181	-0-	338 1	31166 3	N	-0-	-0-
02	42779 X	42779	-0-	-0-	-0-	536 1	42243 3	N	-0-	-0-
03	41757 X	NO RPT	-0-	-41757	-0-			N	NO RPT	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 3H		RRCID -> 278827		COMPL. DATE 06/04/2017		TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493		
10	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	102 1	7667 3	Y	-0-	-0-
11	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	112 1	8736 3	Y	-0-	-0-
12	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	111 1	13271 3	Y	-0-	-0-
01	17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	193 1	17801 3	Y	-0-	-0-
02	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	100 1	7877 3	Y	-0-	-0-
03	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		
10	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	157 1	11759 3	Y	-0-	-0-
11	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	139 1	10907 3	Y	-0-	-0-
12	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	69 1	8221 3	Y	-0-	-0-
01	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	112 1	10315 3	Y	-0-	-0-
02	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	142 1	11188 3	Y	-0-	-0-
03	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		
10	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	102 1	7651 3	Y	-0-	-0-
11	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	126 1	9843 3	Y	-0-	-0-
12	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	72 1	8638 3	Y	-0-	-0-
01	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	60 1	5549 3	Y	-0-	-0-
02	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	100 1	7864 3	Y	-0-	-0-
03	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								
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 7H		RRCID -> 278837		COMPL. DATE 05/17/2017		TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	54 1	4059 3	Y	-0-	-0-
11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	50 1	3889 3	Y	-0-	-0-
12	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	34 1	4069 3	Y	-0-	-0-
01	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	43 1	3997 3	Y	-0-	-0-
02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	43 1	3372 3	Y	-0-	-0-
03	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		
10	45399 X	45399	-0-	-0-	-0-	598 1	44801 3	Y	-0-	-0-
11	41289 X	41289	-0-	-0-	-0-	521 1	40768 3	Y	-0-	-0-
12	43340 X	43340	-0-	-0-	-0-	360 1	42980 3	Y	-0-	-0-
01	49368 X	49368	-0-	-0-	-0-	530 1	48838 3	Y	-0-	-0-
02	42763 X	42763	-0-	-0-	-0-	536 1	42227 3	Y	-0-	-0-
03	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		
10	27993 X	23507	-0-	-4486	-0-	309 1	23198 3	Y	-0-	-0-
11	24000 X	22501	-0-	-1499	-0-	284 1	22217 3	Y	-0-	-0-
12	24087 X	21490	-0-	-2597	-0-	178 1	21312 3	Y	-0-	-0-
01	23498 X	11687	-0-	-11811	-0-	125 1	11562 3	Y	-0-	-0-
02	21530 X	21530	-0-	-0-	-0-	270 1	21260 3	Y	-0-	-0-
03	23498 X	NO RPT	-0-	-23498	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY STATE 1628		WELL #: 5H		RRCID -> 278848		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065		
10	19747 X	15719	-0-	-4028	-0-	207 1	15512 3	Y	-0-	-0-
11	16740 X	15819	-0-	-921	-0-	199 1	15620 3	Y	-0-	-0-
12	16709 X	15220	-0-	-1489	-0-	126 1	15094 3	Y	-0-	-0-
01	16554 X	12332	-0-	-4222	-0-	132 1	12200 3	Y	-0-	-0-
02	14756 X	12621	-0-	-2135	-0-	158 1	12463 3	Y	-0-	-0-
03	16337 X	NO RPT	-0-	-16337	-0-			Y	NO RPT	-0-

LYSSY FAMILY		WELL #: 11H		RRCID -> 278850		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942		
10	23839 X	19908	-0-	-3931	-0-	19908 2		Y	-0-	-0-
11	23070 X	18693	-0-	-4377	-0-	18693 2		Y	-0-	-0-
12	22258 X	11867	-0-	-10391	-0-	11 1	11856 2	Y	-0-	-0-
01	21080 X	14440	-0-	-6640	-0-	78 1	14362 2	Y	-0-	-0-
02	18172 X	11270	-0-	-6902	-0-	109 1	11161 2	Y	-0-	-0-
03	19902 X	NO RPT	-0-	-19902	-0-			Y	NO RPT	-0-

LYSSY FAMILY		WELL #: 12H		RRCID -> 278851		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974		
10	21235 X	17457	-0-	-3778	-0-	17457 2		Y	-0-	-0-
11	20550 X	16663	-0-	-3887	-0-	16663 2		Y	-0-	-0-
12	17856 X	11693	-0-	-6163	-0-	10 1	11683 2	Y	-0-	-0-
01	17856 X	12444	-0-	-5412	-0-	67 1	12377 2	Y	-0-	-0-
02	16128 X	11592	-0-	-4536	-0-	112 1	11480 2	Y	-0-	-0-
03	17453 X	NO RPT	-0-	-17453	-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 #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015													TOTAL DEPTH	10064	PERF.10456 - 15490	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	1682	1	8238	3	Y	52	49	1		17	
11	14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	2285	1	12575	3	Y	65	59	1		23	
12	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	1145	1	11000	3	Y	53	55	1		21	
01	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	650	1	13224	3	Y	77	80	1		18	
02	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	939	1	10632	3	Y	53	60	1		11	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11	
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015													TOTAL DEPTH	10084	PERF.10459 - 15560	
10	15035 X	13455	-0-	-1580	-0-	2270	1	11119	3	Y	60	58	1		11	
11	13745 X	13745	-0-	-0-	-0-	2102	1	11567	3	Y	69	64	1		16	
12	13144 X	12888	-0-	-256	-0-	1209	1	11614	3	Y	59	62	1		13	
01	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	662	1	13461	3	Y	73	78	1		8	
02	12824 X	11902	-0-	-922	-0-	960	1	10873	3	Y	63	68	1		3	
03	14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT				3	
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015													TOTAL DEPTH	10141	PERF.10501 - 15535	
10	17670 X	16760	-0-	-910	-0-	2826	1	13846	3	Y	80	75	1		20	
11	15900 X	15106	-0-	-794	-0-	2312	1	12721	3	Y	66	65	1		21	
12	16430 X	15448	-0-	-982	-0-	1449	1	13920	3	Y	72	72	1		21	
01	17441 X	17441	-0-	-0-	-0-	813	1	16536	3	Y	84	89	1		16	
02	15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	1249	1	14138	3	Y	68	75	1		9	
03	16771 X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT				9	
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015													TOTAL DEPTH	10176	PERF.10558 - 15355	
10	10695 X	8260	-0-	-2435	-0-	1394	1	6830	3	Y	33	33	1		11	
11	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	1531	1	8424	3	Y	42	39	1		14	
12	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	996	1	9572	3	Y	54	51	1		17	
01	10044 X	8920	-0-	-1124	-0-	415	1	8446	3	Y	54	59	1		12	
02	9324 X	9104	-0-	-220	-0-	734	1	8316	3	Y	49	53	1		8	
03	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT				8	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		11284 X	11004	-0-	-280	-0-	1851	1	9066	3	Y	79	72	1	20
							87	9							
11		11790 X	10660	-0-	-1130	-0-	1629	1	8964	3	Y	61	61	1	20
							67	9							
12		12183 X	11717	-0-	-466	-0-	1099	1	10556	3	Y	56	58	1	18
							62	9							
01		12183 X	11366	-0-	-817	-0-	529	1	10756	3	Y	74	78	1	14
							81	9							
02		10584 X	9787	-0-	-797	-0-	790	1	8944	3	Y	48	55	1	7
							53	9							
03		11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT			7

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660															
10		10106 X	9519	-0-	-587	-0-	1606	1	7869	3	Y	40	41	1	2
							44	9							
11		9630 X	9167	-0-	-463	-0-	1401	1	7710	3	Y	51	41	1	12
							56	9							
12		9920 X	9462	-0-	-458	-0-	887	1	8519	3	Y	51	46	1	17
							56	9							
01		9734 X	9379	-0-	-355	-0-	437	1	8880	3	Y	56	68	1	5
							62	9							
02		8792 X	8459	-0-	-333	-0-	683	1	7732	3	Y	40	37	1	8
							44	9							
03		9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT			8

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817															
10		10106 X	9713	-0-	-393	-0-	1639	1	8028	3	Y	42	42	1	4
							46	9							
11		9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	1467	1	8074	3	Y	45	37	1	12
							50	9							
12		12245 X	9805	-0-	-2440	-0-	919	1	8833	3	Y	48	43	1	17
							53	9							
01		12245 X	10036	-0-	-2209	-0-	468	1	9513	3	Y	50	61	1	6
							55	9							
02		11060 X	8865	-0-	-2195	-0-	715	1	8098	3	Y	47	43	1	10
							52	9							
03		9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT			10

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200															
10		8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	1356	1	6645	3	Y	-0-			-0-
11		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	1164	1	6408	3	Y	-0-			-0-
12		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	734	1	7048	3	Y	-0-			-0-
01		7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	361	1	7340	3	Y	-0-			-0-
02		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	557	1	6309	3	Y	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360															
10		39020 X	39020	-0-	-0-	-0-	6615	1	32405	3	N	-0-			-0-
11		32687 X	32687	-0-	-0-	-0-	5026	1	27661	3	N	-0-			-0-
12		34993 X	34993	-0-	-0-	-0-	3299	1	31694	3	N	-0-			-0-
01		39029 X	33590	-0-	-5439	-0-	1575	1	32015	3	N	-0-			-0-
02		35252 X	29484	-0-	-5768	-0-	2392	1	27092	3	N	-0-			-0-
03		39029 X	NO RPT	-0-	-39029	-0-					N	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 #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197															
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	
10		14849 X	12158	-0-	-2691	-0-	2053	1	10060	3	Y	41	42	1	-0-
							45	9							
11		13050 X	11096	-0-	-1954	-0-	1698	1	9345	3	Y	48	39	1	9
							53	9							
12		12803 X	10360	-0-	-2443	-0-	972	1	9336	3	Y	47	43	1	13
							52	9							
01		12152 X	10898	-0-	-1254	-0-	508	1	10337	3	Y	48	60	1	1
							53	9							
02		10976 X	9701	-0-	-1275	-0-	783	1	8870	3	Y	44	40	1	5
							48	9							
03		12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT			5

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465															
10		11873 X	11467	-0-	-406	-0-	1933	1	9472	3	Y	56	54	1	16
							62	9							
11		11220 X	10298	-0-	-922	-0-	1573	1	8657	3	Y	62	58	1	20
							68	9							
12		11594 X	10825	-0-	-769	-0-	1013	1	9729	3	Y	75	73	1	22
							83	9							
01		11594 X	10739	-0-	-855	-0-	500	1	10155	3	Y	76	83	1	15
							84	9							
02		10360 X	9802	-0-	-558	-0-	790	1	8940	3	Y	65	71	1	9
							72	9							
03		11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT			9

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567															
10		17102 X	17102	-0-	-0-	-0-	2899	1	14203	3	Y	-0-			-0-
11		14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	2302	1	12667	3	Y	-0-			-0-
12		14681 X	14681	-0-	-0-	-0-	1384	1	13297	3	Y	-0-			-0-
01		13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	612	1	12451	3	Y	-0-			-0-
02		12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	994	1	11254	3	Y	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445															
10		19746 X	19746	-0-	-0-	-0-	260	1	19486	3	Y	-0-			-0-
11		17513 X	17513	-0-	-0-	-0-	221	1	17292	3	Y	-0-			-0-
12		16988 X	13207	-0-	-3781	-0-	110	1	13097	3	Y	-0-			-0-
01		19747 X	10192	-0-	-9555	-0-	109	1	10083	3	Y	-0-			-0-
02		17836 X	12058	-0-	-5778	-0-	151	1	11907	3	Y	-0-			-0-
03		19747 X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265															
10		17484 X	13715	-0-	-3769	-0-	181	1	13534	3	Y	-0-			-0-
11		15240 X	14578	-0-	-662	-0-	184	1	14394	3	Y	-0-			-0-
12		13702 X	11223	-0-	-2479	-0-	93	1	11130	3	Y	-0-			-0-
01		13702 X	13052	-0-	-650	-0-	140	1	12912	3	Y	-0-			-0-
02		13608 X	12515	-0-	-1093	-0-	157	1	12358	3	Y	-0-			-0-
03		15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	10137 X	8848	-0-	-1289	-0-	1491 1	7305 3	Y	47	44 1	20		
11	10260 X	8435	-0-	-1825	-0-	52 9	1291 1	Y	37	37 1	20		
12	10602 X	9148	-0-	-1454	-0-	41 9	857 1	Y	49	47 1	22		
01	10602 X	8317	-0-	-2285	-0-	54 9	387 1	Y	57	60 1	19		
02	7980 X	7738	-0-	-242	-0-	63 9	624 1	Y	42	47 1	14		
03	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-	46 9		Y	NO RPT		14		
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230													
10	12090 X	10853	-0-	-1237	-0-	1833 1	8981 3	Y	35	36 1	4		
11	11430 X	10409	-0-	-1021	-0-	39 9	1592 1	Y	49	44 1	9		
12	11811 X	10799	-0-	-1012	-0-	54 9	1011 1	Y	66	61 1	14		
01	11811 X	9937	-0-	-1874	-0-	73 9	463 1	Y	53	61 1	6		
02	9800 X	9793	-0-	-7	-0-	58 9	789 1	Y	61	64 1	3		
03	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-	67 9		Y	NO RPT		3		
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980													
10	17732 X	12850	-0-	-4882	-0-	2171 1	10638 3	Y	37	39 1	10		
11	19858 X	19858	-0-	-0-	-0-	41 9	3040 1	Y	80	68 1	22		
12	18510 X	18510	-0-	-0-	-0-	88 9	1737 1	Y	77	76 1	23		
01	17977 X	17977	-0-	-0-	-0-	85 9	838 1	Y	86	92 1	17		
02	16016 X	14921	-0-	-1095	-0-	95 9	1204 1	Y	72	79 1	10		
03	17732 X	NO RPT	-0-	-17732	-0-	79 9		Y	NO RPT		10		
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036													
10	15438 X	12960	-0-	-2478	-0-	171 1	12789 3	N	-0-		-0-		
11	14610 X	12899	-0-	-1711	-0-	163 1	12736 3	N	-0-		-0-		
12	15097 X	11925	-0-	-3172	-0-	99 1	11826 3	N	-0-		-0-		
01	13764 X	7339	-0-	-6425	-0-	79 1	7260 3	N	-0-		-0-		
02	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	156 1	12266 3	N	-0-		-0-		
03	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		12865 X	9522	-0-	-3343	-0-	1604	1	7859	3	Y	54	50	11
							59	9						
11		11670 X	9202	-0-	-2468	-0-	1407	1	7744	3	Y	46	45	12
							51	9						
12		11656 X	2468	-0-	-9188	-0-	230	1	2212	3	Y	24	30	6
							26	9						
01		11377 X	178	-0-	-11199	-0-	8	1	169	3	Y	1	7	-0-
							1	9						
02		9380 X	30	-0-	-9350	-0-	2	1	28	3	Y	-0-		-0-
03		9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916														
10		22010 X	20671	-0-	-1339	-0-	3494	1	17118	3	Y	54	55	22
							59	9						
11		21060 X	19805	-0-	-1255	-0-	3036	1	16705	3	Y	58	47	33
							64	9						
12		21390 X	20863	-0-	-527	-0-	1960	1	18828	3	Y	68	60	41
							75	9						
01		21390 X	20590	-0-	-800	-0-	962	1	19564	3	Y	58	75	24
							64	9						
02		19180 X	18323	-0-	-857	-0-	1481	1	16776	3	Y	60	54	30
							66	9						
03		20677 X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					Y	NO RPT		30

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251														
10		12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	2137	1	10470	3	Y	-0-		-0-
11		12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	1859	1	10228	3	Y	-0-		-0-
12		12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	1166	1	11206	3	Y	-0-		-0-
01		12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	570	1	11591	3	Y	-0-		-0-
02		10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	859	1	9724	3	Y	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109														
10		11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	1872	1	9169	3	Y	-0-		-0-
11		9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	1459	1	8031	3	Y	-0-		-0-
12		9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	893	1	8576	3	Y	-0-		-0-
01		9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	437	1	8893	3	Y	-0-		-0-
02		8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	671	1	7595	3	Y	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023														
10		12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	2142	1	10494	3	Y	-0-		-0-
11		8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	1298	1	7142	3	Y	-0-		-0-
12		14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	1326	1	12744	3	Y	-0-		-0-
01		8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	413	1	8387	3	Y	-0-		-0-
02		12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	1018	1	11526	3	Y	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095														
10		20181 X	16991	-0-	-3190	-0-	224	1	16767	3	Y	-0-		-0-
11		19530 X	15322	-0-	-4208	-0-	193	1	15129	3	Y	-0-		-0-
12		19313 X	14919	-0-	-4394	-0-	124	1	14795	3	Y	-0-		-0-
01		19158 X	16718	-0-	-2440	-0-	179	1	16539	3	Y	-0-		-0-
02		15344 X	14116	-0-	-1228	-0-	177	1	13939	3	Y	-0-		-0-
03		16988 X	NO RPT	-0-	-16988	-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 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
10		12059 X	10887	-0-	-1172	-0-	143 1	10744 3	Y	-0-		-0-
11		11670 X	10580	-0-	-1090	-0-	133 1	10447 3	Y	-0-		-0-
12		12059 X	7973	-0-	-4086	-0-	66 1	7907 3	Y	-0-		-0-
01		10881 X	7894	-0-	-2987	-0-	85 1	7809 3	Y	-0-		-0-
02		9884 X	6884	-0-	-3000	-0-	86 1	6798 3	Y	-0-		-0-
03		10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:	10H	RRCID ->	279334	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	10240	PERF.10548	- 15095	
10		22940 X	21747	-0-	-1193	-0-	286 1	21461 3	Y	-0-		-0-
11		22200 X	18309	-0-	-3891	-0-	231 1	18078 3	Y	-0-		-0-
12		22258 X	18650	-0-	-3608	-0-	155 1	18495 3	Y	-0-		-0-
01		22258 X	18738	-0-	-3520	-0-	201 1	18537 3	Y	-0-		-0-
02		19656 X	15774	-0-	-3882	-0-	198 1	15576 3	Y	-0-		-0-
03		21762 X	NO RPT	-0-	-21762	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2718 GU		WELL #:	48H	RRCID ->	279336	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10044	PERF.10338	- 15191	
10		19840 X	15018	-0-	-4822	-0-	198 1	14820 3	Y	-0-		-0-
11		18360 X	15937	-0-	-2423	-0-	201 1	15736 3	Y	-0-		-0-
12		18011 X	16458	-0-	-1553	-0-	137 1	16321 3	Y	-0-		-0-
01		15841 X	11014	-0-	-4827	-0-	118 1	10896 3	Y	-0-		-0-
02		15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	193 1	15192 3	Y	-0-		-0-
03		16461 X	NO RPT	-0-	-16461	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2718 GU		WELL #:	49H	RRCID ->	279357	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10068	PERF.10325	- 15163	
10		20026 X	14704	-0-	-5322	-0-	194 1	14510 3	Y	-0-		-0-
11		18060 X	14570	-0-	-3490	-0-	184 1	14386 3	Y	-0-		-0-
12		17980 X	15370	-0-	-2610	-0-	128 1	15242 3	Y	-0-		-0-
01		17980 X	11113	-0-	-6867	-0-	119 1	10994 3	Y	-0-		-0-
02		15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	189 1	14875 3	Y	-0-		-0-
03		15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-			Y	NO RPT		-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803		WELL #:	14H	RRCID ->	279359	COMPL. DATE	12/09/2025	TOTAL DEPTH	10223	PERF.10456	- 15190	
10		24304 X	14295	-0-	-10009	-0-	188 1	14107 3	Y	-0-		-0-
11		23520 X	9458	-0-	-14062	-0-	119 1	9339 3	Y	-0-		-0-
12		21731 X	14474	-0-	-7257	-0-	120 1	14354 3	Y	-0-		-0-
01		18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	198 1	18231 3	Y	-0-		-0-
02		16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	212 1	16693 3	Y	-0-		-0-
03		14291 X	NO RPT	-0-	-14291	-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	
10		15438 X	12792	-0-	-2646	-0-	168 1	12624 3	Y	-0-		-0-
11		16700 X	16700	-0-	-0-	-0-	211 1	16489 3	Y	-0-		-0-
12		14198 X	13385	-0-	-813	-0-	111 1	13274 3	Y	-0-		-0-
01		14198 X	10098	-0-	-4100	-0-	108 1	9990 3	Y	-0-		-0-
02		13944 X	11144	-0-	-2800	-0-	140 1	11004 3	Y	-0-		-0-
03		15438 X	NO RPT	-0-	-15438	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAMMIER STATE		WELL #:	6H	RRCID ->	279362	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10553	- 15224	
10		19995 X	10868	-0-	-9127	-0-	143 1	10725 3	Y	-0-		-0-
11		19800 X	12613	-0-	-7187	-0-	159 1	12454 3	Y	-0-		-0-
12		20460 X	12996	-0-	-7464	-0-	108 1	12888 3	Y	-0-		-0-
01		20460 X	9390	-0-	-11070	-0-	101 1	9289 3	Y	-0-		-0-
02		11760 X	9620	-0-	-2140	-0-	121 1	9499 3	Y	-0-		-0-
03		13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-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	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
10		20026 X	16128	-0-	-3898	-0-	2720 1	13324 3	Y	76	77 1	27
							84 9					
11		19380 X	16952	-0-	-2428	-0-	2595 1	14278 3	Y	72	59 1	40
							79 9					
12		20026 X	17009	-0-	-3017	-0-	1595 1	15326 3	Y	80	72 1	48
							88 9					
01		17856 X	17267	-0-	-589	-0-	806 1	16382 3	Y	72	92 1	28
							79 9					
02		16128 X	15535	-0-	-593	-0-	1254 1	14205 3	Y	69	63 1	34
							76 9					
03		17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-			Y	NO RPT		34

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930												
10		12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	158 1	11859 3	N	-0-		-0-
							165 1	12898 3	N	-0-		-0-
11		13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	165 1	12898 3	N	-0-		-0-
							115 1	13755 3	N	-0-		-0-
12		13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	99 1	9141 3	N	-0-		-0-
							161 1	12645 3	N	-0-		-0-
01		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
										-0-		-0-
02		12806 X	12806	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
										-0-		-0-
03		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												
10		11532 X	10875	-0-	-657	-0-	143 1	10732 3	Y	-0-		-0-
							138 1	10798 3	Y	-0-		-0-
11		10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	74 1	8810 3	Y	-0-		-0-
							97 1	8950 3	Y	-0-		-0-
12		11780 X	8884	-0-	-2896	-0-	95 1	7467 3	Y	-0-		-0-
										-0-		-0-
01		11780 X	9047	-0-	-2733	-0-			Y	-0-		-0-
										-0-		-0-
02		10640 X	7562	-0-	-3078	-0-			Y	-0-		-0-
										-0-		-0-
03		11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-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												
10		13237 X	8632	-0-	-4605	-0-	114 1	8518 3	Y	-0-		-0-
							136 1	10679 3	Y	-0-		-0-
11		12150 X	10815	-0-	-1335	-0-	77 1	9159 3	Y	-0-		-0-
							96 1	8839 3	Y	-0-		-0-
12		12555 X	9236	-0-	-3319	-0-	129 1	10148 3	Y	-0-		-0-
										-0-		-0-
01		11501 X	8935	-0-	-2566	-0-			Y	-0-		-0-
										-0-		-0-
02		10388 X	10277	-0-	-111	-0-			Y	-0-		-0-
										-0-		-0-
03		11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-			Y	NO RPT		-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076												
10		5704 X	4546	-0-	-1158	-0-	60 1	4486 3	N	-0-		-0-
							59 1	4584 3	N	-0-		-0-
11		5520 X	4643	-0-	-877	-0-	34 1	4093 3	N	-0-		-0-
							33 1	3039 3	N	-0-		-0-
12		5704 X	4127	-0-	-1577	-0-	83 1	6567 3	N	-0-		-0-
										-0-		-0-
01		4743 X	3072	-0-	-1671	-0-			N	-0-		-0-
										-0-		-0-
02		6650 X	6650	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
										-0-		-0-
03		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009												
10		25637 X	18227	-0-	-7410	-0-	240 1	17987 3	Y	-0-		-0-
							254 1	19858 3	Y	-0-		-0-
11		24810 X	20112	-0-	-4698	-0-	153 1	18311 3	Y	-0-		-0-
							206 1	19040 3	Y	-0-		-0-
12		24676 X	18464	-0-	-6212	-0-	220 1	17333 3	Y	-0-		-0-
										-0-		-0-
01		23312 X	19246	-0-	-4066	-0-			Y	-0-		-0-
										-0-		-0-
02		18760 X	17553	-0-	-1207	-0-			Y	-0-		-0-
										-0-		-0-
03		20770 X	NO RPT	-0-	-20770	-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	27554 X	27554	-0-	-0-	-0-	363 1	27191 3	Y	-0-	-0-	
11	25740 X	24367	-0-	-1373	-0-	307 1	24060 3	Y	-0-	-0-	
12	26598 X	24672	-0-	-1926	-0-	205 1	24467 3	Y	-0-	-0-	
01	27559 X	21807	-0-	-5752	-0-	234 1	21573 3	Y	-0-	-0-	
02	24892 X	21260	-0-	-3632	-0-	267 1	20993 3	Y	-0-	-0-	
03	27559 X	NO RPT	-0-	-27559	-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
10	28923 X	25923	-0-	-3000	-0-	341 1	25582 3	Y	-0-	-0-	
11	27990 X	24467	-0-	-3523	-0-	308 1	24159 3	Y	-0-	-0-	
12	28923 X	24830	-0-	-4093	-0-	206 1	24624 3	Y	-0-	-0-	
01	28923 X	24081	-0-	-4842	-0-	258 1	23823 3	Y	-0-	-0-	
02	24164 X	21438	-0-	-2726	-0-	269 1	21169 3	Y	-0-	-0-	
03	25916 X	NO RPT	-0-	-25916	-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
10	33232 X	27130	-0-	-6102	-0-	357 1	26773 3	Y	-0-	-0-	
11	30270 X	28238	-0-	-2032	-0-	356 1	27882 3	Y	-0-	-0-	
12	29419 X	27711	-0-	-1708	-0-	230 1	27481 3	Y	-0-	-0-	
01	28055 X	22814	-0-	-5241	-0-	245 1	22569 3	Y	-0-	-0-	
02	26348 X	23658	-0-	-2690	-0-	297 1	23361 3	Y	-0-	-0-	
03	29171 X	NO RPT	-0-	-29171	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SLAUGHTER		WELL #: 14H		RRCID ->	279444	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10914	- 16907
10	17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	225 1	16831 3	Y	-0-	-0-	
11	14685 X	14685	-0-	-0-	-0-	185 1	14500 3	Y	-0-	-0-	
12	15519 X	15519	-0-	-0-	-0-	129 1	15390 3	Y	-0-	-0-	
01	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	97 1	8983 3	Y	-0-	-0-	
02	16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	203 1	15977 3	Y	-0-	-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SLAUGHTER		WELL #: 15H		RRCID ->	279446	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10894	- 16770
10	21835 X	21835	-0-	-0-	-0-	287 1	21548 3	Y	-0-	-0-	
11	19539 X	19539	-0-	-0-	-0-	246 1	19293 3	Y	-0-	-0-	
12	19717 X	19717	-0-	-0-	-0-	164 1	19553 3	Y	-0-	-0-	
01	16082 X	16082	-0-	-0-	-0-	172 1	15910 3	Y	-0-	-0-	
02	17368 X	17368	-0-	-0-	-0-	218 1	17150 3	Y	-0-	-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BEASLEY-STATE 1628		WELL #: 6H		RRCID ->	279449	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	10077	PERF.10486	- 14880
10	21917 X	15740	-0-	-6177	-0-	207 1	15533 3	N	-0-	-0-	
11	20910 X	16297	-0-	-4613	-0-	205 1	16092 3	N	-0-	-0-	
12	21607 X	14981	-0-	-6626	-0-	124 1	14857 3	N	-0-	-0-	
01	18786 X	10893	-0-	-7893	-0-	117 1	10776 3	N	-0-	-0-	
02	15204 X	14678	-0-	-526	-0-	184 1	14494 3	N	-0-	-0-	
03	16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-			N	NO RPT	-0-	

OWEN 1080 - 7		WELL #: 17H		RRCID ->	279450	COMPL. DATE	10/31/2025	TOTAL DEPTH	10767	PERF.11036	- 17272
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	3000 N	26241	-0-	23241	23241	331 1	25910 3	Y	-0-	-0-	
12	3100 N	25697	-0-	22597	45838	213 1	25484 3	Y	-0-	-0-	
01	3100 N	15630	-0-	12530	58368	168 1	15462 3	Y	-0-	-0-	
02	79289 X	20921	-0-	-58368	-0-	262 1	20659 3	Y	-0-	-0-	
03	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													
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10468 - 15435													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		30507 X	12351	-0-	-18156	-0-	2077	1	10176	3	Y	89	85 1 24
							98	9					
11		11677 X	11677	-0-	-0-	-0-	1786	1	9826	3	Y	59	62 1 21
							65	9					
12		11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	1096	1	10534	3	Y	57	59 1 19
							63	9					
01		11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	540	1	10971	3	Y	77	80 1 16
							85	9					
02		10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	826	1	9357	3	Y	61	67 1 10
							67	9					
03		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT	10
JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625													
10		7967 X	5747	-0-	-2220	-0-	966	1	4735	3	Y	42	37 1 8
							46	9					
11		7710 X	4860	-0-	-2850	-0-	742	1	4082	3	Y	33	33 1 8
							36	9					
12		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	478	1	4592	3	Y	49	45 1 12
							54	9					
01		5735 X	4306	-0-	-1429	-0-	200	1	4065	3	Y	37	42 1 7
							41	9					
02		5180 X	3185	-0-	-1995	-0-	257	1	2913	3	Y	14	20 1 1
							15	9					
03		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT	1
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435													
10		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	1513	1	7411	3	Y	33	31 1 8
							36	9					
11		9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	1401	1	7709	3	Y	39	36 1 11
							43	9					
12		8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	829	1	7966	3	Y	52	49 1 14
							57	9					
01		8959 X	8300	-0-	-659	-0-	387	1	7862	3	Y	46	52 1 8
							51	9					
02		8540 X	6997	-0-	-1543	-0-	564	1	6388	3	Y	41	44 1 5
							45	9					
03		9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT	5
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 12/02/2025 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035													
10		281 X	281	-0-	-0-	-0-	4	1	277	3	N	-0-	-0-
							1	1	75	3	N	-0-	-0-
11		76 X	76	-0-	-0-	-0-	1	1	37367	3	N	-0-	-0-
							313	1	20434	3	N	-0-	-0-
12		37680 X	37680	-0-	-0-	-0-	222	1	33778	3	N	-0-	-0-
							429	1			N	-0-	-0-
01		20656 X	20656	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
												-0-	-0-
02		34207 X	34207	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
												-0-	-0-
03		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-						NO RPT	-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290													
10		18600 X	15062	-0-	-3538	-0-	198	1	14864	3	Y	-0-	-0-
							194	1	15172	3	Y	-0-	-0-
11		18000 X	15366	-0-	-2634	-0-	125	1	14877	3	Y	-0-	-0-
							118	1	10913	3	Y	-0-	-0-
12		16957 X	15002	-0-	-1955	-0-	183	1	14419	3	Y	-0-	-0-
												-0-	-0-
01		15748 X	11031	-0-	-4717	-0-						-0-	-0-
												-0-	-0-
02		14602 X	14602	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
												-0-	-0-
03		15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-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 #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615												
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
10		18381 X	18381	-0-	-0-	-0-	779 1	17602 3	Y	-0-		-0-
11		20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	915 1	19120 3	Y	-0-		-0-
12		16999 X	16999	-0-	-0-	-0-	796 1	16203 3	Y	-0-		-0-
01		14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	714 1	13576 3	Y	-0-		-0-
02		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	418 1	7584 3	Y	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005												
10		13199 X	13199	-0-	-0-	-0-	560 1	12639 3	Y	-0-		-0-
11		14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	645 1	13470 3	Y	-0-		-0-
12		13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	635 1	12926 3	Y	-0-		-0-
01		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	415 1	7887 3	Y	-0-		-0-
02		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	109 1	1977 3	Y	-0-		-0-
03		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												
10		8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	371 1	8376 3	Y	-0-		-0-
11		9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	416 1	8692 3	Y	-0-		-0-
12		8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	418 1	8506 3	Y	-0-		-0-
01		9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	473 1	9009 3	Y	-0-		-0-
02		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	329 1	5976 3	Y	-0-		-0-
03		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												
10		11191 X	10608	-0-	-583	-0-	140 1	10468 3	Y	-0-		-0-
11		9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	126 1	9843 3	Y	-0-		-0-
12		11005 X	10378	-0-	-627	-0-	86 1	10292 3	Y	-0-		-0-
01		11005 X	5755	-0-	-5250	-0-	62 1	5693 3	Y	-0-		-0-
02		9940 X	6134	-0-	-3806	-0-	77 1	6057 3	Y	-0-		-0-
03		10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605												
10		10602 X	9437	-0-	-1165	-0-	124 1	9313 3	Y	-0-		-0-
11		9510 X	8306	-0-	-1204	-0-	105 1	8201 3	Y	-0-		-0-
12		9765 X	9468	-0-	-297	-0-	79 1	9389 3	Y	-0-		-0-
01		9703 X	6550	-0-	-3153	-0-	70 1	6480 3	Y	-0-		-0-
02		8764 X	8446	-0-	-318	-0-	106 1	8340 3	Y	-0-		-0-
03		9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505												
10		11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	152 1	11432 3	Y	-0-		-0-
11		10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	126 1	9876 3	Y	-0-		-0-
12		8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	74 1	8780 3	Y	-0-		-0-
01		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	65 1	5976 3	Y	-0-		-0-
02		8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	106 1	8374 3	Y	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405												
10		36394 X	25412	-0-	-10982	-0-	335 1	25077 3	Y	-0-		-0-
11		30300 X	27134	-0-	-3166	-0-	342 1	26792 3	Y	-0-		-0-
12		26195 X	23019	-0-	-3176	-0-	191 1	22828 3	Y	-0-		-0-
01		26195 X	16596	-0-	-9599	-0-	178 1	16418 3	Y	-0-		-0-
02		25312 X	18091	-0-	-7221	-0-	227 1	17864 3	Y	-0-		-0-
03		28024 X	NO RPT	-0-	-28024	-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 #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		26195 X	22655	-0-	-3540	-0-		298 1	22357 3	Y	-0-	-0-
11		23430 X	22133	-0-	-1297	-0-		279 1	21854 3	Y	-0-	-0-
12		24211 X	20341	-0-	-3870	-0-		169 1	20172 3	Y	-0-	-0-
01		23777 X	14974	-0-	-8803	-0-		161 1	14813 3	Y	-0-	-0-
02		21476 X	20269	-0-	-1207	-0-		254 1	20015 3	Y	-0-	-0-
03		22878 X	NO RPT	-0-	-22878	-0-				Y	NO RPT	-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851												
10		18187 X	18187	-0-	-0-	-0-		16 1	18171 3	Y	-0-	-0-
11		15551 X	15551	-0-	-0-	-0-		21 1	15530 3	Y	-0-	-0-
12		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-		3 1	5386 3	Y	-0-	-0-
01		13759 X	13759	-0-	-0-	-0-		39 1	13720 3	Y	-0-	-0-
02		15701 X	15701	-0-	-0-	-0-		121 1	15580 3	Y	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603												
10		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-		112 1	8380 3	N	-0-	-0-
11		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-		35 1	2719 3	N	-0-	-0-
12		10726 X	1576	-0-	-9150	-0-		13 1	1563 3	N	-0-	-0-
01		10726 X	972	-0-	-9754	-0-		10 1	962 3	N	-0-	-0-
02		9688 X	6947	-0-	-2741	-0-		87 1	6860 3	N	-0-	-0-
03		8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-				N	NO RPT	-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003												
10		21578 X	21578	-0-	-0-	-0-		284 1	21294 3	Y	-0-	-0-
11		20428 X	20428	-0-	-0-	-0-		258 1	20170 3	Y	-0-	-0-
12		20472 X	20472	-0-	-0-	-0-		170 1	20302 3	Y	-0-	-0-
01		14460 X	14460	-0-	-0-	-0-		155 1	14305 3	Y	-0-	-0-
02		17366 X	17366	-0-	-0-	-0-		218 1	17148 3	Y	-0-	-0-
03		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												
10		13921 X	13921	-0-	-0-	-0-		183 1	13738 3	Y	-0-	-0-
11		13309 X	13309	-0-	-0-	-0-		168 1	13141 3	Y	-0-	-0-
12		13541 X	13541	-0-	-0-	-0-		112 1	13429 3	Y	-0-	-0-
01		9578 X	9578	-0-	-0-	-0-		103 1	9475 3	Y	-0-	-0-
02		11913 X	11913	-0-	-0-	-0-		149 1	11764 3	Y	-0-	-0-
03		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												
10		36592 X	36592	-0-	-0-	-0-		482 1	36110 3	Y	-0-	-0-
11		14583 X	14583	-0-	-0-	-0-		184 1	14399 3	Y	-0-	-0-
12		23496 X	23496	-0-	-0-	-0-		195 1	23301 3	Y	-0-	-0-
01		33510 X	33510	-0-	-0-	-0-		359 1	33151 3	Y	-0-	-0-
02		24385 X	24385	-0-	-0-	-0-		306 1	24079 3	Y	-0-	-0-
03		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												
10		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-		54 1	4026 3	Y	-0-	-0-
11		30575 X	30575	-0-	-0-	-0-		385 1	30190 3	Y	-0-	-0-
12		20408 X	20408	-0-	-0-	-0-		169 1	20239 3	Y	-0-	-0-
01		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-		94 1	8629 3	Y	-0-	-0-
02		32123 X	32123	-0-	-0-	-0-		403 1	31720 3	Y	-0-	-0-
03		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															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017												TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9590 - 16566
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		30985 X	30985	-0-	-0-	-0-	408 1	30577 3	Y	-0-			-0-		
11		20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	260 1	20379 3	Y	-0-			-0-		
12		23305 X	23305	-0-	-0-	-0-	193 1	23112 3	Y	-0-			-0-		
01		26162 X	26162	-0-	-0-	-0-	281 1	25881 3	Y	-0-			-0-		
02		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	72 1	5665 3	Y	-0-			-0-		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016												TOTAL DEPTH	10813	PERF.	11063 - 15758
10		12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	166 1	12477 3	Y	-0-			-0-		
11		11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	151 1	11844 3	Y	-0-			-0-		
12		12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	102 1	12148 3	Y	-0-			-0-		
01		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	48 1	4456 3	Y	-0-			-0-		
02		12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	159 1	12533 3	Y	-0-			-0-		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016												TOTAL DEPTH	11046	PERF.	11151 - 15809
10		17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	224 1	16789 3	Y	-0-			-0-		
11		15943 X	15943	-0-	-0-	-0-	201 1	15742 3	Y	-0-			-0-		
12		16018 X	16018	-0-	-0-	-0-	133 1	15885 3	Y	-0-			-0-		
01		10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	116 1	10718 3	Y	-0-			-0-		
02		14630 X	14630	-0-	-0-	-0-	183 1	14447 3	Y	-0-			-0-		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016												TOTAL DEPTH	11013	PERF.	11130 - 18581
10		14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	186 1	13975 3	Y	-0-			-0-		
11		12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	162 1	12671 3	Y	-0-			-0-		
12		11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	97 1	11533 3	Y	-0-			-0-		
01		9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	98 1	9060 3	Y	-0-			-0-		
02		10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	137 1	10807 3	Y	-0-			-0-		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019												TOTAL DEPTH	10171	PERF.	10474 - 16951
10		12152 X	9652	-0-	-2500	-0-	127 1	9525 3	Y	-0-			-0-		
11		12180 X	8144	-0-	-4036	-0-	103 1	8041 3	Y	-0-			-0-		
12		12586 X	12078	-0-	-508	-0-	100 1	11978 3	Y	-0-			-0-		
01		12586 X	11418	-0-	-1168	-0-	122 1	11296 3	Y	-0-			-0-		
02		8708 X	6260	-0-	-2448	-0-	78 1	6182 3	Y	-0-			-0-		
03		9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-			Y	NO RPT			-0-		

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019												TOTAL DEPTH	10203	PERF.	10305 - 16815
10		15934 X	11699	-0-	-4235	-0-	154 1	11545 3	Y	-0-			-0-		
11		15420 X	14388	-0-	-1032	-0-	181 1	14207 3	Y	-0-			-0-		
12		15934 X	12786	-0-	-3148	-0-	106 1	12680 3	Y	-0-			-0-		
01		15934 X	14123	-0-	-1811	-0-	151 1	13972 3	Y	-0-			-0-		
02		13440 X	12496	-0-	-944	-0-	157 1	12339 3	Y	-0-			-0-		
03		14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-			Y	NO RPT			-0-		

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019												TOTAL DEPTH	10206	PERF.	10423 - 17025
10		12245 X	8673	-0-	-3572	-0-	114 1	8559 3	Y	-0-			-0-		
11		11550 X	9762	-0-	-1788	-0-	123 1	9639 3	Y	-0-			-0-		
12		11501 X	6680	-0-	-4821	-0-	55 1	6625 3	Y	-0-			-0-		
01		11501 X	10602	-0-	-899	-0-	114 1	10488 3	Y	-0-			-0-		
02		10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	130 1	10271 3	Y	-0-			-0-		
03		10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-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												
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10	54033 X	40573	-0-	-13460	-0-	-0-	534 1	40039 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	47730 X	39447	-0-	-8283	-0-	-0-	497 1	38950 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	49321 X	34219	-0-	-15102	-0-	-0-	284 1	33935 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	49321 X	33166	-0-	-16155	-0-	-0-	356 1	32810 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	39349 X	39349	-0-	-0-	-0-	-0-	493 1	38856 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	40765 X	NO RPT	-0-	-40765	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853												
10	8370 X	4986	-0-	-3384	-0-	-0-	66 1	4920 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	8100 X	4997	-0-	-3103	-0-	-0-	63 1	4934 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	5828 X	3556	-0-	-2272	-0-	-0-	30 1	3526 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	5487 X	3530	-0-	-1957	-0-	-0-	38 1	3492 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	5345 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351												
10	23778 X	23778	-0-	-0-	-0-	-0-	313 1	23465 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	22012 X	22012	-0-	-0-	-0-	-0-	278 1	21734 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	22259 X	22259	-0-	-0-	-0-	-0-	185 1	22074 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	-0-	143 1	13148 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	22413 X	22413	-0-	-0-	-0-	-0-	281 1	22132 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11342 - 17837												
10	30422 X	30422	-0-	-0-	-0-	-0-	30422 2		Y	-0-	-0-	-0-
11	28985 X	28985	-0-	-0-	-0-	-0-	28985 2		Y	-0-	-0-	-0-
12	27125 X	15117	-0-	-12008	-0-	-0-	14 1	15103 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	27125 X	17154	-0-	-9971	-0-	-0-	93 1	17061 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	24500 X	19954	-0-	-4546	-0-	-0-	192 1	19762 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	27125 X	NO RPT	-0-	-27125	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823												
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	692 3	N	-0-	-0-	-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	232 3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		42501 X	29567	-0-	-12934	-0-		389	1	29178	3	Y	-0-		-0-
11		41130 X	29301	-0-	-11829	-0-		369	1	28932	3	Y	-0-		-0-
12		40362 X	30380	-0-	-9982	-0-		252	1	30128	3	Y	-0-		-0-
01		38533 X	23837	-0-	-14696	-0-		256	1	23581	3	Y	-0-		-0-
02		29689 X	29689	-0-	-0-	-0-		372	1	29317	3	Y	-0-		-0-
03		30287 X	NO RPT	-0-	-30287	-0-						Y	NO RPT		-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208															
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3			Y	-0-		-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			Y	-0-		-0-
01		15 N	5	-0-	-10	-0-		5	3			Y	-0-		-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			Y	-0-		-0-
03		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															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03		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															
10		35464 X	18309	-0-	-17155	-0-		241	1	18068	3	Y	-0-		-0-
11		34320 X	25573	-0-	-8747	-0-		322	1	25251	3	Y	-0-		-0-
12		27834 X	27834	-0-	-0-	-0-		231	1	27603	3	Y	-0-		-0-
01		23188 X	15509	-0-	-7679	-0-		166	1	15343	3	Y	-0-		-0-
02		24298 X	24298	-0-	-0-	-0-		305	1	23993	3	Y	-0-		-0-
03		26412 X	NO RPT	-0-	-26412	-0-						Y	NO RPT		-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797															
10		37113 X	37113	-0-	-0-	-0-		33	1	37080	3	Y	-0-		-0-
11		35446 X	35446	-0-	-0-	-0-		48	1	35398	3	Y	-0-		-0-
12		36596 X	36596	-0-	-0-	-0-		21	1	36575	3	Y	-0-		-0-
01		35806 X	35806	-0-	-0-	-0-		102	1	35704	3	Y	-0-		-0-
02		30190 X	30190	-0-	-0-	-0-		232	1	29958	3	Y	-0-		-0-
03		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															
10		7 X	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-		-0-
11		3 X	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-		-0-
12		6 X	6	-0-	-0-	-0-		6	2			Y	-0-		-0-
01		4 X	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-		-0-
02		11 X	11	-0-	-0-	-0-		11	2			Y	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781															
10		14409 X	14409	-0-	-0-	-0-		611	1	13798	3	Y	-0-		-0-
11		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-		167	1	3494	3	Y	-0-		-0-
12		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-		222	1	4528	3	Y	-0-		-0-
01		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-		269	1	5126	3	Y	-0-		-0-
02		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-		359	1	6518	3	Y	-0-		-0-
03		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								
DORA MARTIN A		WELL #:	37H	RRCID ->	280853	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	11404 - 16630
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:	38H	RRCID ->	280854	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	11013	PERF.	11447 - 16642
10	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	482	1	10888	3	Y	-0-
11	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	378	1	7898	3	Y	-0-
12	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	405	1	8234	3	Y	-0-
01	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	387	1	7373	3	Y	-0-
02	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	347	1	6294	3	Y	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

DORA MARTIN A		WELL #:	32H	RRCID ->	280873	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	11179 - 16890
10	15471 X	15471	-0-	-0-	-0-	656	1	14815	3	Y	-0-
11	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	438	1	9148	3	Y	-0-
12	14572 X	14572	-0-	-0-	-0-	683	1	13889	3	Y	-0-
01	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	715	1	13610	3	Y	-0-
02	194 X	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

FASKEN STATE A2761 A		WELL #:	32H	RRCID ->	281028	COMPL. DATE	04/28/2017	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	9806 - 14279
10	21359 X	12736	-0-	-8623	-0-	168	1	12568	3	Y	-0-
11	17970 X	15169	-0-	-2801	-0-	191	1	14978	3	Y	-0-
12	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	146	1	17471	3	Y	-0-
01	16306 X	10785	-0-	-5521	-0-	116	1	10669	3	Y	-0-
02	16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	204	1	16076	3	Y	-0-
03	15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A'		WELL #:	3H	RRCID ->	281031	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	10515 - 16074
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	3	Y	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B'		WELL #:	4H	RRCID ->	281034	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	10889 - 18106
10	10385 X	9806	-0-	-579	-0-	1662	1	8144	3	Y	-0-
11	9930 X	9376	-0-	-554	-0-	1442	1	7934	3	Y	-0-
12	9951 X	9621	-0-	-330	-0-	907	1	8714	3	Y	-0-
01	9920 X	9496	-0-	-424	-0-	445	1	9051	3	Y	-0-
02	8904 X	8525	-0-	-379	-0-	692	1	7833	3	Y	-0-
03	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:	42H	RRCID ->	281052	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	11077 - 19021
10	18724 X	17416	-0-	-1308	-0-	229	1	17187	3	Y	-0-
11	18120 X	15354	-0-	-2766	-0-	194	1	15160	3	Y	-0-
12	18724 X	14926	-0-	-3798	-0-	124	1	14802	3	Y	-0-
01	18197 X	11596	-0-	-6601	-0-	124	1	11472	3	Y	-0-
02	16436 X	13642	-0-	-2794	-0-	171	1	13471	3	Y	-0-
03	17422 X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	385 1	8697 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		10860 X	9118	-0-	-1742	-0-	416 1	8702 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	628 1	12790 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		11222 X	7698	-0-	-3524	-0-	384 1	7314 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	485 1	8790 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802												
10		13453 X	13453	-0-	-0-	-0-	570 1	12883 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		14540 X	14540	-0-	-0-	-0-	664 1	13876 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		17717 X	17717	-0-	-0-	-0-	830 1	16887 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		15495 X	15495	-0-	-0-	-0-	774 1	14721 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		13580 X	8173	-0-	-5407	-0-	427 1	7746 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003												
10		12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	523 1	11808 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		20850 X	16502	-0-	-4348	-0-	754 1	15748 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		22295 X	22295	-0-	-0-	-0-	1044 1	21251 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		21545 X	20258	-0-	-1287	-0-	1012 1	19246 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		19124 X	14260	-0-	-4864	-0-	745 1	13515 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021												
10		15376 X	12961	-0-	-2415	-0-	171 1	12790 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		13410 X	12380	-0-	-1030	-0-	156 1	12224 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		13423 X	12659	-0-	-764	-0-	105 1	12554 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		13144 X	9145	-0-	-3999	-0-	98 1	9047 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	151 1	11891 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542												
10		45539 X	30154	-0-	-15385	-0-	397 1	29757 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		42600 X	30634	-0-	-11966	-0-	386 1	30248 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		43276 X	38119	-0-	-5157	-0-	316 1	37803 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		34720 X	28340	-0-	-6380	-0-	304 1	28036 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		32772 X	32772	-0-	-0-	-0-	411 1	32361 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		31651 X	NO RPT	-0-	-31651	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371												
10		20088 X	17205	-0-	-2883	-0-	729 1	16476 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		19440 X	16026	-0-	-3414	-0-	732 1	15294 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		20088 X	16180	-0-	-3908	-0-	758 1	15422 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		18879 X	14543	-0-	-4336	-0-	726 1	13817 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		16240 X	15250	-0-	-990	-0-	797 1	14453 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		17205 X	NO RPT	-0-	-17205	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		64511 X	58020	-0-	-6491	-0-	764	1	57256	3	Y	-0-		-0-
11		62430 X	56517	-0-	-5913	-0-	713	1	55804	3	Y	-0-		-0-
12		63054 X	57218	-0-	-5836	-0-	475	1	56743	3	Y	-0-		-0-
01		61566 X	37815	-0-	-23751	-0-	406	1	37409	3	Y	-0-		-0-
02		52920 X	50187	-0-	-2733	-0-	629	1	49558	3	Y	-0-		-0-
03		58404 X	NO RPT	-0-	-58404	-0-					Y	NO RPT		-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/12/2026 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838														
10		12431 X	10457	-0-	-1974	-0-	10457	2			N	-0-		-0-
11		11280 X	9795	-0-	-1485	-0-	9795	2			N	-0-		-0-
12		11191 X	9365	-0-	-1826	-0-	8	1	9357	2	N	-0-		-0-
01		11191 X	8946	-0-	-2245	-0-	48	1	8898	2	N	-0-		-0-
02		9716 X	7292	-0-	-2424	-0-	70	1	7222	2	N	-0-		-0-
03		10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520														
10		36022 X	19925	-0-	-16097	-0-	845	1	19080	3	Y	-0-		-0-
11		33480 X	19687	-0-	-13793	-0-	899	1	18788	3	Y	-0-		-0-
12		34596 X	19481	-0-	-15115	-0-	912	1	18569	3	Y	-0-		-0-
01		33945 X	19910	-0-	-14035	-0-	994	1	18916	3	Y	-0-		-0-
02		24388 X	17070	-0-	-7318	-0-	892	1	16178	3	Y	-0-		-0-
03		20336 X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					Y	NO RPT		-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105														
10		41467 X	41467	-0-	-0-	-0-	546	1	40921	3	Y	-0-		-0-
11		38353 X	38353	-0-	-0-	-0-	484	1	37869	3	Y	-0-		-0-
12		44153 X	44153	-0-	-0-	-0-	367	1	43786	3	Y	-0-		-0-
01		43635 X	43635	-0-	-0-	-0-	468	1	43167	3	Y	-0-		-0-
02		37621 X	37621	-0-	-0-	-0-	472	1	37149	3	Y	-0-		-0-
03		41478 X	NO RPT	-0-	-41478	-0-					Y	NO RPT		-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149														
10		11346 X	11101	-0-	-245	-0-	146	1	10955	3	Y	-0-		-0-
11		10620 X	10205	-0-	-415	-0-	129	1	10076	3	Y	-0-		-0-
12		10850 X	10548	-0-	-302	-0-	88	1	10460	3	Y	-0-		-0-
01		11098 X	10102	-0-	-996	-0-	108	1	9994	3	Y	-0-		-0-
02		10024 X	7570	-0-	-2454	-0-	95	1	7475	3	Y	-0-		-0-
03		11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT		-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535														
10		18104 X	15695	-0-	-2409	-0-	207	1	15488	3	Y	-0-		-0-
11		18465 X	18465	-0-	-0-	-0-	233	1	18232	3	Y	-0-		-0-
12		19499 X	18163	-0-	-1336	-0-	151	1	18012	3	Y	-0-		-0-
01		19499 X	19101	-0-	-398	-0-	205	1	18896	3	Y	-0-		-0-
02		17612 X	12483	-0-	-5129	-0-	157	1	12326	3	Y	-0-		-0-
03		19096 X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261														
10		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-		-0-
11		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-		-0-
12		186 X	45	-0-	-141	-0-	45	2			Y	-0-		-0-
01		217 X	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
02		196 X	7	-0-	-189	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
03		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	2145	1	10509	3	N	-0-			-0-
11		10980 X	9436	-0-	-1544	-0-	1451	1	7985	3	N	-0-			-0-
12		12059 X	9433	-0-	-2626	-0-	889	1	8544	3	N	-0-			-0-
01		12090 X	10577	-0-	-1513	-0-	496	1	10081	3	N	-0-			-0-
02		10920 X	7058	-0-	-3862	-0-	573	1	6485	3	N	-0-			-0-
03		12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589															
10		14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	194	1	14509	3	Y	-0-			-0-
11		16710 X	13391	-0-	-3319	-0-	169	1	13222	3	Y	-0-			-0-
12		17267 X	13231	-0-	-4036	-0-	110	1	13121	3	Y	-0-			-0-
01		17267 X	13053	-0-	-4214	-0-	140	1	12913	3	Y	-0-			-0-
02		14532 X	9344	-0-	-5188	-0-	117	1	9227	3	Y	-0-			-0-
03		14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045															
10		16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	216	1	16194	3	Y	-0-			-0-
11		15240 X	14955	-0-	-285	-0-	189	1	14766	3	Y	-0-			-0-
12		17112 X	14665	-0-	-2447	-0-	122	1	14543	3	Y	-0-			-0-
01		17112 X	13939	-0-	-3173	-0-	150	1	13789	3	Y	-0-			-0-
02		15456 X	13409	-0-	-2047	-0-	168	1	13241	3	Y	-0-			-0-
03		16399 X	NO RPT	-0-	-16399	-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															
10		10602 X	8911	-0-	-1691	-0-	117	1	8794	3	Y	-0-			-0-
11		9570 X	8558	-0-	-1012	-0-	108	1	8450	3	Y	-0-			-0-
12		9548 X	8908	-0-	-640	-0-	74	1	8834	3	Y	-0-			-0-
01		9424 X	7357	-0-	-2067	-0-	79	1	7278	3	Y	-0-			-0-
02		8288 X	7186	-0-	-1102	-0-	90	1	7096	3	Y	-0-			-0-
03		8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067															
10		23229 X	23229	-0-	-0-	-0-	306	1	22923	3	Y	-0-			-0-
11		23102 X	23102	-0-	-0-	-0-	291	1	22811	3	Y	-0-			-0-
12		21430 X	21430	-0-	-0-	-0-	178	1	21252	3	Y	-0-			-0-
01		16585 X	16585	-0-	-0-	-0-	178	1	16407	3	Y	-0-			-0-
02		19394 X	19394	-0-	-0-	-0-	243	1	19151	3	Y	-0-			-0-
03		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															
10		30551 X	30551	-0-	-0-	-0-	402	1	30149	3	Y	-0-			-0-
11		27227 X	27227	-0-	-0-	-0-	343	1	26884	3	Y	-0-			-0-
12		25695 X	25695	-0-	-0-	-0-	213	1	25482	3	Y	-0-			-0-
01		14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	154	1	14219	3	Y	-0-			-0-
02		23476 X	23476	-0-	-0-	-0-	294	1	23182	3	Y	-0-			-0-
03		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															
10		9393 X	7782	-0-	-1611	-0-	102	1	7680	3	Y	-0-			-0-
11		9090 X	8167	-0-	-923	-0-	103	1	8064	3	Y	-0-			-0-
12		8184 X	6268	-0-	-1916	-0-	52	1	6216	3	Y	-0-			-0-
01		8184 X	5936	-0-	-2248	-0-	64	1	5872	3	Y	-0-			-0-
02		7616 X	6245	-0-	-1371	-0-	78	1	6167	3	Y	-0-			-0-
03		8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		33599 X	33599	-0-	-0-	-0-	442	1	33157	3	Y	-0-			-0-
11		30675 X	30675	-0-	-0-	-0-	387	1	30288	3	Y	-0-			-0-
12		30364 X	30364	-0-	-0-	-0-	252	1	30112	3	Y	-0-			-0-
01		17980 X	17980	-0-	-0-	-0-	193	1	17787	3	Y	-0-			-0-
02		30300 X	30300	-0-	-0-	-0-	380	1	29920	3	Y	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		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															
10		5487 X	3206	-0-	-2281	-0-	42	1	3164	3	Y	-0-			-0-
11		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	81	1	6351	3	Y	-0-			-0-
12		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	55	1	6601	3	Y	-0-			-0-
01		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	70	1	6462	3	Y	-0-			-0-
02		5936 X	5221	-0-	-715	-0-	65	1	5156	3	Y	-0-			-0-
03		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-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															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	27	1	3209	3	Y	-0-			-0-
01		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	28	1	2554	3	Y	-0-			-0-
02		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	45	1	3528	3	Y	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197															
10		11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	503	1	11367	3	Y	-0-			-0-
11		11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	523	1	10924	3	Y	-0-			-0-
12		11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	543	1	11056	3	Y	-0-			-0-
01		11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	573	1	10900	3	Y	-0-			-0-
02		7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	401	1	7283	3	Y	-0-			-0-
03		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															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11004 - 19144												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
10		42132 X	42132	-0-	-0-	-0-		37 1	42095 3	N	-0-	-0-
11		55063 X	55063	-0-	-0-	-0-		75 1	54988 3	N	-0-	-0-
12		52744 X	52744	-0-	-0-	-0-		30 1	52714 3	N	-0-	-0-
01		50503 X	50503	-0-	-0-	-0-		144 1	50359 3	N	-0-	-0-
02		45730 X	45730	-0-	-0-	-0-		352 1	45378 3	N	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889												
10		31496 X	28477	-0-	-3019	-0-		375 1	28102 3	Y	-0-	-0-
11		30480 X	26896	-0-	-3584	-0-		339 1	26557 3	Y	-0-	-0-
12		31496 X	28320	-0-	-3176	-0-		235 1	28085 3	Y	-0-	-0-
01		30504 X	20108	-0-	-10396	-0-		216 1	19892 3	Y	-0-	-0-
02		30045 X	30045	-0-	-0-	-0-		377 1	29668 3	Y	-0-	-0-
03		28489 X	NO RPT	-0-	-28489	-0-				Y	NO RPT	-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019												
10		43949 X	43949	-0-	-0-	-0-		579 1	43370 3	Y	-0-	-0-
11		50502 X	50502	-0-	-0-	-0-		637 1	49865 3	Y	-0-	-0-
12		61287 X	61287	-0-	-0-	-0-		509 1	60778 3	Y	-0-	-0-
01		32296 X	32296	-0-	-0-	-0-		346 1	31950 3	Y	-0-	-0-
02		41366 X	41366	-0-	-0-	-0-		519 1	40847 3	Y	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-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												
10		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-		405 1	1982 3	Y	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		41578 X	41578	-0-	-0-	-0-		3919 1	37659 3	Y	-0-	-0-
01		31951 X	31951	-0-	-0-	-0-		1498 1	30453 3	Y	-0-	-0-
02		26300 X	26300	-0-	-0-	-0-		2134 1	24166 3	Y	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-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												
10		29481 X	26369	-0-	-3112	-0-		4470 1	21899 3	Y	-0-	-0-
11		26310 X	25157	-0-	-1153	-0-		3868 1	21289 3	Y	-0-	-0-
12		27187 X	24402	-0-	-2785	-0-		2300 1	22102 3	Y	-0-	-0-
01		27187 X	25276	-0-	-1911	-0-		1185 1	24091 3	Y	-0-	-0-
02		23828 X	22907	-0-	-921	-0-		1859 1	21048 3	Y	-0-	-0-
03		26381 X	NO RPT	-0-	-26381	-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 #: 14H		RRCID -> 284355		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 10489		PERF.10543 - 14800	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	19096 X	14617	-0-	-4479	-0-	192 1	14425 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	18480 X	13017	-0-	-5463	-0-	164 1	12853 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	16616 X	13689	-0-	-2927	-0-	114 1	13575 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	16616 X	8783	-0-	-7833	-0-	94 1	8689 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	13216 X	10892	-0-	-2324	-0-	137 1	10755 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-			Y	NO RPT		-0-

VOLZ STATE A2732		WELL #: 13H		RRCID -> 284433		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 10415		PERF.10486 - 14670	
10	13981 X	12163	-0-	-1818	-0-	160 1	12003 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	13530 X	10182	-0-	-3348	-0-	128 1	10054 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	12617 X	12235	-0-	-382	-0-	102 1	12133 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	12400 X	8170	-0-	-4230	-0-	88 1	8082 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	10976 X	9304	-0-	-1672	-0-	117 1	9187 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING B		WELL #: 19H		RRCID -> 284454		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 10493		PERF.11145 - 17935	
10	17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	15 1	17132 3	N	-0-	-0-	-0-
11	16570 X	16570	-0-	-0-	-0-	22 1	16548 3	N	-0-	-0-	-0-
12	16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	9 1	16718 3	N	-0-	-0-	-0-
01	16557 X	16557	-0-	-0-	-0-	47 1	16510 3	N	-0-	-0-	-0-
02	15025 X	15025	-0-	-0-	-0-	116 1	14909 3	N	-0-	-0-	-0-
03	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	
10	28396 X	21809	-0-	-6587	-0-	287 1	21522 3	N	-0-	-0-	-0-
11	23640 X	20843	-0-	-2797	-0-	263 1	20580 3	N	-0-	-0-	-0-
12	23467 X	21857	-0-	-1610	-0-	181 1	21676 3	N	-0-	-0-	-0-
01	22351 X	13175	-0-	-9176	-0-	141 1	13034 3	N	-0-	-0-	-0-
02	19712 X	14399	-0-	-5313	-0-	181 1	14218 3	N	-0-	-0-	-0-
03	21824 X	NO RPT	-0-	-21824	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIE RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 284584		COMPL. DATE 05/02/2018		TOTAL DEPTH 10648		PERF.11212 - 18413	
10	13547 X	10539	-0-	-3008	-0-	447 1	10092 3	N	-0-	-0-	-0-
11	13110 X	5160	-0-	-7950	-0-	236 1	4924 3	N	-0-	-0-	-0-
12	13547 X	2304	-0-	-11243	-0-	108 1	2196 3	N	-0-	-0-	-0-
01	13361 X	9335	-0-	-4026	-0-	466 1	8869 3	N	-0-	-0-	-0-
02	14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	759 1	13760 3	N	-0-	-0-	-0-
03	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIE RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 284585		COMPL. DATE 05/02/2018		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10958 - 18360	
10	7967 X	6906	-0-	-1061	-0-	293 1	6613 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	7710 X	6294	-0-	-1416	-0-	288 1	6006 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	7967 X	5671	-0-	-2296	-0-	266 1	5405 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	7347 X	5400	-0-	-1947	-0-	270 1	5130 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	6580 X	4470	-0-	-2110	-0-	234 1	4236 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING PSA A		WELL #: 20H		RRCID -> 284726		COMPL. DATE 03/20/2018		TOTAL DEPTH 3440		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

10		12059 X	5237	-0-	-6822	-0-	69 1	5168 3	N	-0-		-0-
11		11670 X	1528	-0-	-10142	-0-	19 1	1509 3	N	-0-		-0-
12		12059 X	4354	-0-	-7705	-0-	36 1	4318 3	N	-0-		-0-
01		8401 X	3936	-0-	-4465	-0-	42 1	3894 3	N	-0-		-0-
02		7588 X	6268	-0-	-1320	-0-	79 1	6189 3	N	-0-		-0-
03		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			N	NO RPT		-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415												

10		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7 1	7842 3	N	-0-		-0-
11		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	11 1	7766 3	N	-0-		-0-
12		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	5 1	8139 3	N	-0-		-0-
01		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	18 1	6356 3	N	-0-		-0-
02		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	44 1	5699 3	N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039												

10		9269 X	8022	-0-	-1247	-0-	8022 2		N	-0-		-0-
11		8970 X	7705	-0-	-1265	-0-	7705 2		N	-0-		-0-
12		9269 X	5997	-0-	-3272	-0-	5 1	5992 2	N	-0-		-0-
01		9269 X	5152	-0-	-4117	-0-	28 1	5124 2	N	-0-		-0-
02		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	71 1	7311 2	N	-0-		-0-
03		8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-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												

10		7347 X	3943	-0-	-3404	-0-	52 1	3891 3	N	-0-		-0-
11		7110 X	4529	-0-	-2581	-0-	57 1	4472 3	N	-0-		-0-
12		6572 X	687	-0-	-5885	-0-	6 1	681 3	N	-0-		-0-
01		8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	93 1	8539 3	N	-0-		-0-
02		9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	116 1	9139 3	N	-0-		-0-
03		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT		-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211												

10		20208 X	20208	-0-	-0-	-0-	18 1	20190 3	Y	-0-		-0-
11		21379 X	21379	-0-	-0-	-0-	29 1	21350 3	Y	-0-		-0-
12		21821 X	21821	-0-	-0-	-0-	12 1	21809 3	Y	-0-		-0-
01		18819 X	18819	-0-	-0-	-0-	54 1	18765 3	Y	-0-		-0-
02		18837 X	18837	-0-	-0-	-0-	145 1	18692 3	Y	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549												

10		13392 X	11709	-0-	-1683	-0-	496 1	11213 3	Y	-0-		-0-
11		12930 X	10915	-0-	-2015	-0-	499 1	10416 3	Y	-0-		-0-
12		13361 X	10569	-0-	-2792	-0-	495 1	10074 3	Y	-0-		-0-
01		13361 X	11469	-0-	-1892	-0-	573 1	10896 3	Y	-0-		-0-
02		10836 X	9698	-0-	-1138	-0-	507 1	9191 3	Y	-0-		-0-
03		11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001												

10		38285 X	26388	-0-	-11897	-0-	347 1	26041 3	N	-0-		-0-
11		32550 X	30942	-0-	-1608	-0-	390 1	30552 3	N	-0-		-0-
12		33635 X	30631	-0-	-3004	-0-	254 1	30377 3	N	-0-		-0-
01		30380 X	29134	-0-	-1246	-0-	313 1	28821 3	N	-0-		-0-
*02		28868 X	28432	-0-	-436	-0-	357 1	28075 3	N	-0-		-0-
03		31961 X	NO RPT	-0-	-31961	-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 #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		37386 X	26707	-0-	-10679	-0-	352	1	26355	3	N	-0-
11		32070 X	30708	-0-	-1362	-0-	387	1	30321	3	N	-0-
12		33139 X	29739	-0-	-3400	-0-	247	1	29492	3	N	-0-
01		32054 X	26910	-0-	-5144	-0-	289	1	26621	3	N	-0-
*02		28672 X	26262	-0-	-2410	-0-	329	1	25933	3	N	-0-
03		31744 X	NO RPT	-0-	-31744	-0-					N	NO RPT

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549												
10		124 X	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	3	Y	-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
12		35 X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
02		28 X	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-
03		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525												
10		21390 X	16906	-0-	-4484	-0-	717	1	16189	3	N	-0-
11		20700 X	15609	-0-	-5091	-0-	713	1	14896	3	N	-0-
12		20212 X	15380	-0-	-4832	-0-	720	1	14660	3	N	-0-
01		20212 X	14666	-0-	-5546	-0-	732	1	13934	3	N	-0-
*02		16772 X	12298	-0-	-4474	-0-	643	1	11655	3	N	-0-
03		16895 X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 10/15/2025 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192												
10		26900 X	26900	-0-	-0-	-0-	354	1	26546	3	Y	-0-
11		31507 X	31507	-0-	-0-	-0-	397	1	31110	3	Y	-0-
12		28972 X	28972	-0-	-0-	-0-	241	1	28731	3	Y	-0-
01		25309 X	25309	-0-	-0-	-0-	271	1	25038	3	Y	-0-
02		22780 X	22780	-0-	-0-	-0-	286	1	22494	3	Y	-0-
03		24583 X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					Y	NO RPT

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211												
10		13972 X	13972	-0-	-0-	-0-	12	1	13960	3	Y	-0-
11		18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	25	1	18183	3	Y	-0-
12		17370 X	17370	-0-	-0-	-0-	10	1	17360	3	Y	-0-
01		11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	33	1	11369	3	Y	-0-
02		13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	106	1	13621	3	Y	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 10/10/2025 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280												
10		23250 X	16537	-0-	-6713	-0-	218	1	16319	3	Y	-0-
11		29840 X	29840	-0-	-0-	-0-	376	1	29464	3	Y	-0-
12		28326 X	28326	-0-	-0-	-0-	235	1	28091	3	Y	-0-
01		27287 X	27287	-0-	-0-	-0-	293	1	26994	3	Y	-0-
02		26404 X	23335	-0-	-3069	-0-	293	1	23042	3	Y	-0-
03		29233 X	NO RPT	-0-	-29233	-0-					Y	NO RPT

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511												
10		33139 X	31673	-0-	-1466	-0-	417	1	31256	3	Y	-0-
11		32070 X	29759	-0-	-2311	-0-	375	1	29384	3	Y	-0-
12		32891 X	29997	-0-	-2894	-0-	249	1	29748	3	Y	-0-
01		31682 X	29758	-0-	-1924	-0-	319	1	29439	3	Y	-0-
02		28616 X	27197	-0-	-1419	-0-	341	1	26856	3	Y	-0-
03		31682 X	NO RPT	-0-	-31682	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
DORA MARTIN A		WELL #: 33H		RRCID -> 285805		COMPL. DATE 01/06/2026		TOTAL DEPTH 11152 PERF.11391 - 17398			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
					(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	160 1	3613 3	Y	-0-	-0-
11		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	150 1	3143 3	Y	-0-	-0-
12		733 X	733	-0-	-0-	-0-	34 1	699 3	Y	-0-	-0-
01		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	59 1	1127 3	Y	-0-	-0-
02		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	182 1	3301 3	Y	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A		WELL #: 34H		RRCID -> 285808		COMPL. DATE 01/06/2018		TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141			
10		14393 X	14393	-0-	-0-	-0-	610 1	13783 3	Y	-0-	-0-
11		13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	637 1	13320 3	Y	-0-	-0-
12		14499 X	14499	-0-	-0-	-0-	679 1	13820 3	Y	-0-	-0-
01		14222 X	14222	-0-	-0-	-0-	710 1	13512 3	Y	-0-	-0-
02		10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	525 1	9521 3	Y	-0-	-0-
03		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			
10		21514 X	9666	-0-	-11848	-0-	9666 2		N	-0-	-0-
11		20820 X	8498	-0-	-12322	-0-	8498 2		N	-0-	-0-
12		17701 X	6631	-0-	-11070	-0-	6 1	6625 2	N	-0-	-0-
01		10850 X	6934	-0-	-3916	-0-	38 1	6896 2	N	-0-	-0-
02		9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	94 1	9609 2	N	-0-	-0-
03		9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN 1080 GU E		WELL #: 25H		RRCID -> 286064		COMPL. DATE 05/28/2025		TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258			
10		31527 X	28331	-0-	-3196	-0-	373 1	27958 3	Y	-0-	-0-
11		30510 X	26439	-0-	-4071	-0-	333 1	26106 3	Y	-0-	-0-
12		31527 X	27653	-0-	-3874	-0-	230 1	27423 3	Y	-0-	-0-
01		29574 X	26487	-0-	-3087	-0-	284 1	26203 3	Y	-0-	-0-
02		26012 X	22787	-0-	-3225	-0-	286 1	22501 3	Y	-0-	-0-
03		28334 X	NO RPT	-0-	-28334	-0-			Y	NO RPT	-0-

LYSSY FAMILY		WELL #: 14H		RRCID -> 286065		COMPL. DATE 02/26/2026		TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955			
10		61411 X	46189	-0-	-15222	-0-	46189 2		N	-0-	-0-
11		55350 X	43584	-0-	-11766	-0-	43582 2	2 9	N	2	2
12		50592 X	42375	-0-	-8217	-0-	38 1	42337 2	N	-0-	-0-
01		50592 X	39815	-0-	-10777	-0-	215 1	39600 2	N	-0-	-0-
02		42924 X	24412	-0-	-18512	-0-	235 1	24177 2	N	-0-	-0-
03		46190 X	NO RPT	-0-	-46190	-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			
10		45136 X	38462	-0-	-6674	-0-	506 1	37956 3	Y	-0-	-0-
11		40590 X	37203	-0-	-3387	-0-	469 1	36734 3	Y	-0-	-0-
12		41943 X	38426	-0-	-3517	-0-	319 1	38107 3	Y	-0-	-0-
01		41675 X	41675	-0-	-0-	-0-	447 1	41228 3	Y	-0-	-0-
02		37111 X	37111	-0-	-0-	-0-	465 1	36646 3	Y	-0-	-0-
03		38471 X	NO RPT	-0-	-38471	-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			
10		49933 X	49933	-0-	-0-	-0-	657 1	49276 3	Y	-0-	-0-
11		44789 X	44789	-0-	-0-	-0-	565 1	44224 3	Y	-0-	-0-
12		42141 X	42141	-0-	-0-	-0-	350 1	41791 3	Y	-0-	-0-
01		24803 X	24803	-0-	-0-	-0-	266 1	24537 3	Y	-0-	-0-
02		31578 X	31578	-0-	-0-	-0-	396 1	31182 3	Y	-0-	-0-
03		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												
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725												
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

10		9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	130 1	9778 3	Y	-0-		-0-
11		10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	133 1	10452 3	Y	-0-		-0-
12		11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	94 1	11200 3	Y	-0-		-0-
01		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	76 1	6967 3	Y	-0-		-0-
02		10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	133 1	10486 3	Y	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297												
10		18073 X	14569	-0-	-3504	-0-	618 1	13951 3	Y	-0-		-0-
11		17490 X	16708	-0-	-782	-0-	763 1	15945 3	Y	-0-		-0-
12		18073 X	15207	-0-	-2866	-0-	712 1	14495 3	Y	-0-		-0-
01		17577 X	15803	-0-	-1774	-0-	789 1	15014 3	Y	-0-		-0-
02		15596 X	13960	-0-	-1636	-0-	729 1	13231 3	Y	-0-		-0-
03		17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608												
10		28210 X	22928	-0-	-5282	-0-	302 1	22626 3	Y	-0-		-0-
11		27300 X	19433	-0-	-7867	-0-	245 1	19188 3	Y	-0-		-0-
12		25606 X	25328	-0-	-278	-0-	210 1	25118 3	Y	-0-		-0-
01		25606 X	23294	-0-	-2312	-0-	250 1	23044 3	Y	-0-		-0-
02		20720 X	19749	-0-	-971	-0-	248 1	19501 3	Y	-0-		-0-
03		22940 X	NO RPT	-0-	-22940	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062												
10		25885 X	21273	-0-	-4612	-0-	280 1	20993 3	Y	-0-		-0-
11		26092 X	26092	-0-	-0-	-0-	329 1	25763 3	Y	-0-		-0-
12		24090 X	24090	-0-	-0-	-0-	200 1	23890 3	Y	-0-		-0-
01		23994 X	23932	-0-	-62	-0-	257 1	23675 3	Y	-0-		-0-
02		24360 X	20948	-0-	-3412	-0-	263 1	20685 3	Y	-0-		-0-
03		26970 X	NO RPT	-0-	-26970	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272												
10		34069 X	18240	-0-	-15829	-0-	240 1	18000 3	Y	-0-		-0-
11		32970 X	29353	-0-	-3617	-0-	370 1	28983 3	Y	-0-		-0-
12		34069 X	24825	-0-	-9244	-0-	206 1	24619 3	Y	-0-		-0-
01		22844 X	22844	-0-	-0-	-0-	245 1	22599 3	Y	-0-		-0-
02		27384 X	23935	-0-	-3449	-0-	300 1	23635 3	Y	-0-		-0-
03		30318 X	NO RPT	-0-	-30318	-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												
10		14086 X	14086	-0-	-0-	-0-	597 1	13489 3	Y	-0-		-0-
11		15480 X	12151	-0-	-3329	-0-	555 1	11596 3	Y	-0-		-0-
12		15996 X	13177	-0-	-2819	-0-	617 1	12560 3	Y	-0-		-0-
01		15996 X	13035	-0-	-2961	-0-	651 1	12384 3	Y	-0-		-0-
02		13524 X	11225	-0-	-2299	-0-	586 1	10639 3	Y	-0-		-0-
03		14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186												
10		9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	123 1	9255 3	Y	-0-		-0-
11		9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	114 1	8959 3	Y	-0-		-0-
12		8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	74 1	8890 3	Y	-0-		-0-
01		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	86 1	7925 3	Y	-0-		-0-
02		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	99 1	7796 3	Y	-0-		-0-
03		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													
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		21388 X	21388	-0-	-0-	-0-	907 1	20481 3	Y	-0-		-0-	
11		17700 X	8198	-0-	-9502	-0-	374 1	7824 3	Y	-0-		-0-	
12		18290 X	9389	-0-	-8901	-0-	440 1	8949 3	Y	-0-		-0-	
01		18290 X	16965	-0-	-1325	-0-	847 1	16118 3	Y	-0-		-0-	
02		16520 X	11360	-0-	-5160	-0-	594 1	10766 3	Y	-0-		-0-	
03		18290 X	NO RPT	-0-	-18290	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704													
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	1 1	109 3	N	-0-		-0-	
11		218 X	218	-0-	-0-	-0-	3 1	215 3	N	-0-		-0-	
12		147 X	147	-0-	-0-	-0-	1 1	146 3	N	-0-		-0-	
01		109 X	109	-0-	-0-	-0-	1 1	108 3	N	-0-		-0-	
02		109 X	109	-0-	-0-	-0-	1 1	108 3	N	-0-		-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560													
10		18941 X	17247	-0-	-1694	-0-	731 1	16516 3	Y	-0-		-0-	
11		18335 X	18335	-0-	-0-	-0-	837 1	17498 3	Y	-0-		-0-	
12		18941 X	16632	-0-	-2309	-0-	779 1	15853 3	Y	-0-		-0-	
01		18631 X	15667	-0-	-2964	-0-	782 1	14885 3	Y	-0-		-0-	
02		17108 X	15065	-0-	-2043	-0-	787 1	14278 3	Y	-0-		-0-	
03		18941 X	NO RPT	-0-	-18941	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050													
10		20274 X	18734	-0-	-1540	-0-	794 1	17940 3	Y	-0-		-0-	
11		22620 X	19604	-0-	-3016	-0-	895 1	18709 3	Y	-0-		-0-	
12		23374 X	17548	-0-	-5826	-0-	822 1	16726 3	Y	-0-		-0-	
01		23374 X	18656	-0-	-4718	-0-	932 1	17724 3	Y	-0-		-0-	
02		18284 X	9058	-0-	-9226	-0-	473 1	8585 3	Y	-0-		-0-	
03		20243 X	NO RPT	-0-	-20243	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394													
10		24180 X	15472	-0-	-8708	-0-	204 1	15268 3	Y	-0-		-0-	
11		23070 X	19467	-0-	-3603	-0-	245 1	19222 3	Y	-0-		-0-	
12		20212 X	16812	-0-	-3400	-0-	140 1	16672 3	Y	-0-		-0-	
01		18786 X	17682	-0-	-1104	-0-	190 1	17492 3	Y	-0-		-0-	
02		18172 X	14800	-0-	-3372	-0-	186 1	14614 3	Y	-0-		-0-	
03		20119 X	NO RPT	-0-	-20119	-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													
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		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								
OWEN 1080-5		WELL #: 22H		RRCID -> 287111		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	36177 X	32436	-0-	-3741	-0-	427 1	32009 3	Y	-0-	-0-
11	35010 X	30579	-0-	-4431	-0-	386 1	30193 3	Y	-0-	-0-
12	33356 X	31726	-0-	-1630	-0-	263 1	31463 3	Y	-0-	-0-
01	32426 X	31435	-0-	-991	-0-	337 1	31098 3	Y	-0-	-0-
02	29288 X	27467	-0-	-1821	-0-	344 1	27123 3	Y	-0-	-0-
03	32426 X	NO RPT	-0-	-32426	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN 1080-5		WELL #: 23H		RRCID -> 287112		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345		
10	37107 X	33378	-0-	-3729	-0-	439 1	32939 3	Y	-0-	-0-
11	35910 X	31517	-0-	-4393	-0-	397 1	31120 3	Y	-0-	-0-
12	37107 X	36785	-0-	-322	-0-	305 1	36480 3	Y	-0-	-0-
01	35628 X	35628	-0-	-0-	-0-	382 1	35246 3	Y	-0-	-0-
02	30609 X	30609	-0-	-0-	-0-	384 1	30225 3	Y	-0-	-0-
03	33387 X	NO RPT	-0-	-33387	-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		
10	18507 X	13794	-0-	-4713	-0-	585 1	13209 3	Y	-0-	-0-
11	20550 X	11058	-0-	-9492	-0-	505 1	10553 3	Y	-0-	-0-
12	21235 X	15802	-0-	-5433	-0-	740 1	15062 3	Y	-0-	-0-
01	21235 X	9428	-0-	-11807	-0-	471 1	8957 3	Y	-0-	-0-
02	14840 X	10522	-0-	-4318	-0-	550 1	9972 3	Y	-0-	-0-
03	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-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		
10	20863 X	14309	-0-	-6554	-0-	607 1	13702 3	Y	-0-	-0-
11	18012 X	18012	-0-	-0-	-0-	823 1	17189 3	Y	-0-	-0-
12	15965 X	14802	-0-	-1163	-0-	693 1	14109 3	Y	-0-	-0-
01	15965 X	11646	-0-	-4319	-0-	582 1	11064 3	Y	-0-	-0-
02	16800 X	16030	-0-	-770	-0-	838 1	15192 3	Y	-0-	-0-
03	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-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		
10	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	190 1	14227 3	Y	-0-	-0-
11	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	175 1	13687 3	Y	-0-	-0-
12	14508 X	13929	-0-	-579	-0-	116 1	13813 3	Y	-0-	-0-
01	14508 X	13761	-0-	-747	-0-	148 1	13613 3	Y	-0-	-0-
02	13104 X	12174	-0-	-930	-0-	153 1	12021 3	Y	-0-	-0-
03	14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-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		
10	28644 X	19967	-0-	-8677	-0-	846 1	19121 3	Y	-0-	-0-
11	27720 X	22339	-0-	-5381	-0-	1020 1	21319 3	Y	-0-	-0-
12	28644 X	21712	-0-	-6932	-0-	1017 1	20695 3	Y	-0-	-0-
01	21390 X	20410	-0-	-980	-0-	1019 1	19391 3	Y	-0-	-0-
02	20860 X	15865	-0-	-4995	-0-	829 1	15036 3	Y	-0-	-0-
03	23095 X	NO RPT	-0-	-23095	-0-			Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN B PSA D		WELL #: 52H		RRCID -> 287153		COMPL. DATE 01/30/2026		TOTAL DEPTH 11133 PERF.11386 - 18764		
10	4774 X	3373	-0-	-1401	-0-	143 1	3230 3	Y	-0-	-0-
11	4620 X	2973	-0-	-1647	-0-	136 1	2837 3	Y	-0-	-0-
12	4557 X	2454	-0-	-2103	-0-	115 1	2339 3	Y	-0-	-0-
01	4557 X	1539	-0-	-3018	-0-	77 1	1462 3	Y	-0-	-0-
02	29705 X	29705	-0-	-0-	-0-	1552 1	28153 3	Y	-0-	-0-
03	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													
DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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

10		28365 X	27653	-0-	-712	-0-	1172 1	26481 3	Y	-0-			-0-
11		27300 X	26976	-0-	-324	-0-	1232 1	25744 3	Y	-0-			-0-
12		28210 X	26578	-0-	-1632	-0-	1245 1	25333 3	Y	-0-			-0-
01		28210 X	27187	-0-	-1023	-0-	1358 1	25829 3	Y	-0-			-0-
02		25172 X	18406	-0-	-6766	-0-	962 1	17444 3	Y	-0-			-0-
03		27869 X	NO RPT	-0-	-27869	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455													
10		19809 X	11635	-0-	-8174	-0-	153 1	11482 3	Y	-0-			-0-
11		19170 X	14039	-0-	-5131	-0-	177 1	13862 3	Y	-0-			-0-
12		19809 X	12369	-0-	-7440	-0-	103 1	12266 3	Y	-0-			-0-
01		15996 X	9634	-0-	-6362	-0-	103 1	9531 3	Y	-0-			-0-
02		13104 X	7545	-0-	-5559	-0-	95 1	7450 3	Y	-0-			-0-
03		14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729													
10		38533 X	35838	-0-	-2695	-0-	1519 1	34319 3	Y	-0-			-0-
11		40530 X	33606	-0-	-6924	-0-	1535 1	32071 3	Y	-0-			-0-
12		41881 X	33464	-0-	-8417	-0-	1567 1	31897 3	Y	-0-			-0-
01		41881 X	30294	-0-	-11587	-0-	1513 1	28781 3	Y	-0-			-0-
02		32368 X	28728	-0-	-3640	-0-	1501 1	27227 3	Y	-0-			-0-
03		35836 X	NO RPT	-0-	-35836	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712													
10		32147 X	30027	-0-	-2120	-0-	1273 1	28754 3	Y	-0-			-0-
11		31110 X	30736	-0-	-374	-0-	1404 1	29332 3	Y	-0-			-0-
12		33654 X	33654	-0-	-0-	-0-	1576 1	32078 3	Y	-0-			-0-
01		31470 X	31470	-0-	-0-	-0-	1571 1	29899 3	Y	-0-			-0-
02		28700 X	19120	-0-	-9580	-0-	999 1	18121 3	Y	-0-			-0-
03		31775 X	NO RPT	-0-	-31775	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812													
10		28613 X	25979	-0-	-2634	-0-	1101 1	24878 3	Y	-0-			-0-
11		27690 X	26764	-0-	-926	-0-	1222 1	25542 3	Y	-0-			-0-
12		29126 X	29126	-0-	-0-	-0-	1364 1	27762 3	Y	-0-			-0-
01		27464 X	27464	-0-	-0-	-0-	1371 1	26093 3	Y	-0-			-0-
02		24976 X	16498	-0-	-8478	-0-	862 1	15636 3	Y	-0-			-0-
03		27652 X	NO RPT	-0-	-27652	-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													
10		24521 X	17295	-0-	-7226	-0-	228 1	17067 3	Y	-0-			-0-
11		20820 X	16546	-0-	-4274	-0-	209 1	16337 3	Y	-0-			-0-
12		21514 X	10202	-0-	-11312	-0-	85 1	10117 3	Y	-0-			-0-
01		19654 X	12013	-0-	-7641	-0-	129 1	11884 3	Y	-0-			-0-
02		19340 X	19340	-0-	-0-	-0-	243 1	19097 3	Y	-0-			-0-
03		17298 X	NO RPT	-0-	-17298	-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													
10		15779 X	14841	-0-	-938	-0-	629 1	14212 3	Y	-0-			-0-
11		14850 X	12220	-0-	-2630	-0-	558 1	11662 3	Y	-0-			-0-
12		15345 X	13990	-0-	-1355	-0-	655 1	13335 3	Y	-0-			-0-
01		15252 X	13082	-0-	-2170	-0-	653 1	12429 3	Y	-0-			-0-
02		13412 X	12354	-0-	-1058	-0-	645 1	11709 3	Y	-0-			-0-
03		14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-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 #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019													TOTAL DEPTH	10322	PERF.10816 - 17797
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	30318 X	27595	-0-	-2723	-0-	4661	1	22833	3	Y	92	92	1	22	
11	29220 X	25823	-0-	-3397	-0-	3957	1	21777	3	Y	81	80	1	23	
12	28985 X	26074	-0-	-2911	-0-	2450	1	23541	3	Y	75	78	1	20	
01	28024 X	24717	-0-	-3307	-0-	1155	1	23471	3	Y	83	90	1	13	
02	25172 X	20555	-0-	-4617	-0-	1661	1	18805	3	Y	81	86	1	8	
03	27590 X	NO RPT	-0-	-27590	-0-					Y	NO RPT			8	
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019													TOTAL DEPTH	10394	PERF.10749 - 17730
10	124 N	38	-0-	-86	-0-	6	1	30	3	Y	2	1	1	1	
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	Y	1	1	1	1	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	1	1	1	1	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	1	1	-0-	
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	4	1	40	3	Y	2	2	1	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT			-0-	
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019													TOTAL DEPTH	10415	PERF.10854 - 17835
10	41075 X	38285	-0-	-2790	-0-	6472	1	31707	3	Y	96	92	1	26	
11	39750 X	36471	-0-	-3279	-0-	5593	1	30778	3	Y	91	88	1	29	
12	39990 X	36890	-0-	-3100	-0-	3469	1	33333	3	Y	80	84	1	25	
01	39122 X	36545	-0-	-2577	-0-	1708	1	34717	3	Y	109	113	1	21	
02	35224 X	32654	-0-	-2570	-0-	2640	1	29901	3	Y	103	110	1	14	
03	38285 X	NO RPT	-0-	-38285	-0-	113	9			Y	NO RPT			14	
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020													TOTAL DEPTH	11396	PERF.11421 - 19528
10	28118 X	28118	-0-	-0-	-0-	1192	1	26926	3	Y	-0-			-0-	
11	27102 X	27102	-0-	-0-	-0-	1238	1	25864	3	Y	-0-			-0-	
12	30906 X	30906	-0-	-0-	-0-	1448	1	29458	3	Y	-0-			-0-	
01	30769 X	30769	-0-	-0-	-0-	1536	1	29233	3	Y	-0-			-0-	
02	29400 X	29400	-0-	-0-	-0-	1536	1	27864	3	Y	-0-			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020													TOTAL DEPTH	10440	PERF.10960 - 17931
10	17856 X	15381	-0-	-2475	-0-	202	1	15179	3	Y	-0-			-0-	
11	17280 X	16003	-0-	-1277	-0-	202	1	15801	3	Y	-0-			-0-	
12	17484 X	9414	-0-	-8070	-0-	78	1	9336	3	Y	-0-			-0-	
01	16461 X	10220	-0-	-6241	-0-	110	1	10110	3	Y	-0-			-0-	
02	14924 X	13489	-0-	-1435	-0-	169	1	13320	3	Y	-0-			-0-	
03	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-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 06/13/2025 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10850 - 14484												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
10	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	1388 1	6799 3	Y	17	9 1	14	
11	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	1246 1	6855 3	Y	24	23 1	15	
12	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	786 1	7552 3	Y	25		40	
01	8215 X	8170	-0-	-45	-0-	382 1	7769 3	Y	17	36 1	21	
02	7560 X	7435	-0-	-125	-0-	602 1	6820 3	Y	12		33	
03	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-	13 9		Y	NO RPT		33	

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10476 - 17368												
10	35308 X	35308	-0-	-0-	-0-	5982 1	29307 3	Y	17	10 1	14	
11	33115 X	33115	-0-	-0-	-0-	5092 1	28023 3	Y	-0-	14 1	-0-	
12	34193 X	33426	-0-	-767	-0-	3148 1	30250 3	Y	25		25	
01	34193 X	32628	-0-	-1565	-0-	1529 1	31080 3	Y	17	26 1	16	
02	30884 X	28863	-0-	-2021	-0-	2341 1	26509 3	Y	12		28	
03	34193 X	NO RPT	-0-	-34193	-0-	13 9		Y	NO RPT		28	

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344												
10	32674 X	28433	-0-	-4241	-0-	4817 1	23599 3	Y	15	15 1	22	
11	30990 X	25617	-0-	-5373	-0-	3935 1	21656 3	Y	24	28 1	18	
12	31558 X	24484	-0-	-7074	-0-	2308 1	22176 3	Y	-0-		18	
01	31186 X	24628	-0-	-6558	-0-	1154 1	23455 3	Y	17	22 1	13	
02	27580 X	14428	-0-	-13152	-0-	1170 1	13244 3	Y	13		26	
03	28427 X	NO RPT	-0-	-28427	-0-	14 9		Y	NO RPT		26	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269												
10	27683 X	25323	-0-	-2360	-0-	4282 1	20980 3	Y	55	55 1	5	
11	26760 X	23871	-0-	-2889	-0-	3660 1	20141 3	Y	64	51 1	18	
12	27218 X	23220	-0-	-3998	-0-	2182 1	20963 3	Y	68	61 1	25	
01	26629 X	23473	-0-	-3156	-0-	1097 1	22311 3	Y	59	75 1	9	
02	23324 X	19929	-0-	-3395	-0-	1613 1	18270 3	Y	42	39 1	12	
03	25327 X	NO RPT	-0-	-25327	-0-	46 9		Y	NO RPT		12	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205														
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	
10	37758 X	29784	-0-	-7974	-0-	5039	1	24686	3	Y	54	55	1	4
						59	9							
11	34800 X	28156	-0-	-6644	-0-	4321	1	23778	3	Y	52	43	1	13
						57	9							
12	31124 X	28129	-0-	-2995	-0-	2644	1	25406	3	Y	72	62	1	23
						79	9							
01	31124 X	25115	-0-	-6009	-0-	1174	1	23874	3	Y	61	78	1	6
						67	9							
02	28112 X	26163	-0-	-1949	-0-	2118	1	23990	3	Y	50	46	1	10
						55	9							
03	29791 X	NO RPT	-0-	-29791	-0-					Y	NO RPT			10

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11029 - 19587														
10	67394 X	62383	-0-	-5011	-0-	821	1	61562	3	Y	-0-			-0-
11	64530 X	58961	-0-	-5569	-0-	743	1	58218	3	Y	-0-			-0-
12	64418 X	48971	-0-	-15447	-0-	407	1	48564	3	Y	-0-			-0-
01	62372 X	57683	-0-	-4689	-0-	619	1	57064	3	Y	-0-			-0-
02	56336 X	49509	-0-	-6827	-0-	621	1	48888	3	Y	-0-			-0-
03	62372 X	NO RPT	-0-	-62372	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11136 - 19494														
10	74152 X	65069	-0-	-9083	-0-	857	1	64212	3	Y	-0-			-0-
11	68940 X	61972	-0-	-6968	-0-	781	1	61191	3	Y	-0-			-0-
12	69254 X	51741	-0-	-17513	-0-	430	1	51311	3	Y	-0-			-0-
01	66030 X	65748	-0-	-282	-0-	705	1	65043	3	Y	-0-			-0-
02	58772 X	55990	-0-	-2782	-0-	702	1	55288	3	Y	-0-			-0-
03	65069 X	NO RPT	-0-	-65069	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19464														
10	67332 X	57434	-0-	-9898	-0-	756	1	56678	3	Y	-0-			-0-
11	63360 X	56599	-0-	-6761	-0-	714	1	55885	3	Y	-0-			-0-
12	64015 X	48266	-0-	-15749	-0-	401	1	47865	3	Y	-0-			-0-
01	62062 X	58295	-0-	-3767	-0-	625	1	57670	3	Y	-0-			-0-
02	52836 X	48920	-0-	-3916	-0-	613	1	48307	3	Y	-0-			-0-
03	58497 X	NO RPT	-0-	-58497	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19040														
10	66650 X	58821	-0-	-7829	-0-	774	1	58047	3	Y	-0-			-0-
11	63120 X	56028	-0-	-7092	-0-	706	1	55322	3	Y	-0-			-0-
12	63240 X	46358	-0-	-16882	-0-	385	1	45973	3	Y	-0-			-0-
01	60977 X	54786	-0-	-6191	-0-	588	1	54198	3	Y	-0-			-0-
02	53116 X	49200	-0-	-3916	-0-	617	1	48583	3	Y	-0-			-0-
03	58807 X	NO RPT	-0-	-58807	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159														
10	54467 X	49002	-0-	-5465	-0-	2077	1	46925	3	Y	-0-			-0-
11	46781 X	46781	-0-	-0-	-0-	2137	1	44644	3	Y	-0-			-0-
12	46066 X	44134	-0-	-1932	-0-	2067	1	42067	3	Y	-0-			-0-
01	49011 X	43645	-0-	-5366	-0-	2179	1	41466	3	Y	-0-			-0-
02	44268 X	36498	-0-	-7770	-0-	1907	1	34591	3	Y	-0-			-0-
03	49011 X	NO RPT	-0-	-49011	-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 #: 45H		RRCID -> 287882		COMPL. DATE 12/03/2020		TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981			
M	O	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
10	16317 X	16317	-0-	-0-	-0-	692 1	15625 3	Y	-0-	-0-	
11	20580 X	17879	-0-	-2701	-0-	817 1	17062 3	Y	-0-	-0-	
12	21266 X	17693	-0-	-3573	-0-	829 1	16864 3	Y	-0-	-0-	
01	21266 X	14969	-0-	-6297	-0-	747 1	14222 3	Y	-0-	-0-	
02	16688 X	13952	-0-	-2736	-0-	729 1	13223 3	Y	-0-	-0-	
03	18476 X	NO RPT	-0-	-18476	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DORA MARTIN A		WELL #: 46H		RRCID -> 287883		COMPL. DATE 12/03/2020		TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385			
10	25079 X	22070	-0-	-3009	-0-	936 1	21134 3	Y	-0-	-0-	
11	22590 X	21439	-0-	-1151	-0-	979 1	20460 3	Y	-0-	-0-	
12	23343 X	20887	-0-	-2456	-0-	978 1	19909 3	Y	-0-	-0-	
01	23343 X	18643	-0-	-4700	-0-	931 1	17712 3	Y	-0-	-0-	
02	20020 X	18014	-0-	-2006	-0-	941 1	17073 3	Y	-0-	-0-	
03	22165 X	NO RPT	-0-	-22165	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DORA MARTIN A		WELL #: 44H		RRCID -> 287885		COMPL. DATE 12/03/2020		TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860			
10	25637 X	22049	-0-	-3588	-0-	935 1	21114 3	Y	-0-	-0-	
11	22410 X	22265	-0-	-145	-0-	1017 1	21248 3	Y	-0-	-0-	
12	23157 X	19832	-0-	-3325	-0-	929 1	18903 3	Y	-0-	-0-	
01	23157 X	21555	-0-	-1602	-0-	1076 1	20479 3	Y	-0-	-0-	
02	20776 X	15160	-0-	-5616	-0-	792 1	14368 3	Y	-0-	-0-	
03	23002 X	NO RPT	-0-	-23002	-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			
10	36921 X	30858	-0-	-6063	-0-	1308 1	29550 3	Y	-0-	-0-	
11	31230 X	29917	-0-	-1313	-0-	1366 1	28551 3	Y	-0-	-0-	
12	32271 X	28024	-0-	-4247	-0-	1313 1	26711 3	Y	-0-	-0-	
01	32271 X	29091	-0-	-3180	-0-	1453 1	27638 3	Y	-0-	-0-	
02	27916 X	24404	-0-	-3512	-0-	1275 1	23129 3	Y	-0-	-0-	
03	30907 X	NO RPT	-0-	-30907	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DORA MARTIN B		WELL #: 55H		RRCID -> 287992		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630			
10	47013 X	47013	-0-	-0-	-0-	1993 1	45020 3	Y	-0-	-0-	
11	45712 X	45712	-0-	-0-	-0-	2088 1	43624 3	Y	-0-	-0-	
12	43470 X	43470	-0-	-0-	-0-	2036 1	41434 3	Y	-0-	-0-	
01	43315 X	43315	-0-	-0-	-0-	2163 1	41152 3	Y	-0-	-0-	
02	31342 X	31342	-0-	-0-	-0-	1638 1	29704 3	Y	-0-	-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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			
10	44764 X	34141	-0-	-10623	-0-	5777 1	28300 3	Y	58	59 1	8
11	40230 X	34864	-0-	-5366	-0-	5351 1	29449 3	Y	58	48 1	18
12	37913 X	34783	-0-	-3130	-0-	3272 1	31443 3	Y	62	56 1	24
01	36983 X	33774	-0-	-3209	-0-	1580 1	32126 3	Y	62	77 1	9
02	32536 X	29344	-0-	-3192	-0-	2377 1	26913 3	Y	49	45 1	13
03	36022 X	NO RPT	-0-	-36022	-0-	54 9		Y	NO RPT		13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HENDERSON-CENIZO PSA A		WELL #: 9H		RRCID -> 288228		COMPL. DATE 10/02/2024		TOTAL DEPTH 10981		PERF.11505 - 18194	
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
10	28465 X	28465	-0-	-0-	-0-	1207 1	27258 3	Y	-0-		-0-
11	25992 X	25992	-0-	-0-	-0-	1187 1	24805 3	Y	-0-		-0-
12	32827 X	32827	-0-	-0-	-0-	1538 1	31289 3	Y	-0-		-0-
01	40469 X	40469	-0-	-0-	-0-	2021 1	38448 3	Y	-0-		-0-
02	30720 X	30720	-0-	-0-	-0-	1605 1	29115 3	Y	-0-		-0-
03	28458 X	NO RPT	-0-	-28458	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON-CENIZO		WELL #: 11H		RRCID -> 288230		COMPL. DATE 11/06/2020		TOTAL DEPTH 11458		PERF.11344 - 19150	
10	21639 X	21639	-0-	-0-	-0-	917 1	20722 3	Y	-0-		-0-
11	29426 X	29426	-0-	-0-	-0-	1344 1	28082 3	Y	-0-		-0-
12	42661 X	42661	-0-	-0-	-0-	1998 1	40663 3	Y	-0-		-0-
01	35171 X	35171	-0-	-0-	-0-	1756 1	33415 3	Y	-0-		-0-
02	30605 X	30605	-0-	-0-	-0-	1599 1	29006 3	Y	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON-CENIZO		WELL #: 7H		RRCID -> 288259		COMPL. DATE 12/19/2020		TOTAL DEPTH 11376		PERF.11536 - 20734	
10	30484 X	30484	-0-	-0-	-0-	1292 1	29192 3	Y	-0-		-0-
11	28877 X	28877	-0-	-0-	-0-	1319 1	27558 3	Y	-0-		-0-
12	31919 X	31919	-0-	-0-	-0-	1495 1	30424 3	Y	-0-		-0-
01	36214 X	36214	-0-	-0-	-0-	1808 1	34406 3	Y	-0-		-0-
02	38570 X	38570	-0-	-0-	-0-	2015 1	36555 3	Y	-0-		-0-
03	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	
10	29608 X	29608	-0-	-0-	-0-	1255 1	28353 3	Y	-0-		-0-
11	30968 X	30968	-0-	-0-	-0-	1414 1	29554 3	Y	-0-		-0-
12	39299 X	39299	-0-	-0-	-0-	1841 1	37458 3	Y	-0-		-0-
01	41770 X	41770	-0-	-0-	-0-	2086 1	39684 3	Y	-0-		-0-
02	31575 X	31575	-0-	-0-	-0-	1650 1	29925 3	Y	-0-		-0-
03	31992 X	NO RPT	-0-	-31992	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON-CENIZO PSA C		WELL #: 13H		RRCID -> 288288		COMPL. DATE 08/19/2024		TOTAL DEPTH 10953		PERF.11462 - 18891	
10	15128 X	12954	-0-	-2174	-0-	549 1	12405 3	Y	-0-		-0-
11	15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	705 1	14730 3	Y	-0-		-0-
12	15721 X	15721	-0-	-0-	-0-	736 1	14985 3	Y	-0-		-0-
01	14685 X	14685	-0-	-0-	-0-	733 1	13952 3	Y	-0-		-0-
02	15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	808 1	14654 3	Y	-0-		-0-
03	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON-CENIZO		WELL #: 10H		RRCID -> 288404		COMPL. DATE 11/06/2020		TOTAL DEPTH 11430		PERF.11482 - 19589	
10	16821 X	16821	-0-	-0-	-0-	713 1	16108 3	Y	-0-		-0-
11	22751 X	22751	-0-	-0-	-0-	1039 1	21712 3	Y	-0-		-0-
12	38596 X	38596	-0-	-0-	-0-	1808 1	36788 3	Y	-0-		-0-
01	42147 X	42147	-0-	-0-	-0-	2105 1	40042 3	Y	-0-		-0-
02	34544 X	34544	-0-	-0-	-0-	1805 1	32739 3	Y	-0-		-0-
03	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	
10	51212 X	50176	-0-	-1036	-0-	2127 1	48049 3	Y	-0-		-0-
11	48972 X	48972	-0-	-0-	-0-	2237 1	46735 3	Y	-0-		-0-
12	50530 X	45892	-0-	-4638	-0-	2149 1	43743 3	Y	-0-		-0-
01	50530 X	39226	-0-	-11304	-0-	1959 1	37267 3	Y	-0-		-0-
02	45696 X	39089	-0-	-6607	-0-	2042 1	37047 3	Y	-0-		-0-
03	50592 X	NO RPT	-0-	-50592	-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 B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		17112 X	14194	-0-	-2918	-0-		602	1	13592	3	-0-
11		14400 X	13636	-0-	-764	-0-		623	1	13013	3	-0-
12		14880 X	14055	-0-	-825	-0-		658	1	13397	3	-0-
01		15219 X	15219	-0-	-0-	-0-		760	1	14459	3	-0-
02		12824 X	12806	-0-	-18	-0-		669	1	12137	3	-0-
03		14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781												
10		11253 X	9803	-0-	-1450	-0-		416	1	9387	3	-0-
11		10890 X	9184	-0-	-1706	-0-		419	1	8765	3	-0-
12		11253 X	10210	-0-	-1043	-0-		478	1	9732	3	-0-
01		10571 X	9249	-0-	-1322	-0-		462	1	8787	3	-0-
02		9016 X	7532	-0-	-1484	-0-		393	1	7139	3	-0-
03		9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 02/10/2026 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11380 - 16193												
10		42904 X	31613	-0-	-11291	-0-		1340	1	30273	3	-0-
11		37950 X	18725	-0-	-19225	-0-		855	1	17870	3	-0-
12		39215 X	33100	-0-	-6115	-0-		1550	1	31550	3	-0-
01		37479 X	20989	-0-	-16490	-0-		1048	1	19941	3	-0-
02		32228 X	3357	-0-	-28871	-0-		175	1	3182	3	-0-
03		31620 X	NO RPT	-0-	-31620	-0-					Y	NO RPT

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 02/19/2026 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11577 - 16389												
10		33542 X	17159	-0-	-16383	-0-		727	1	16432	3	-0-
11		39900 X	179	-0-	-39721	-0-		8	1	171	3	-0-
12		44333 X	44333	-0-	-0-	-0-		2076	1	42257	3	-0-
01		41230 X	14133	-0-	-27097	-0-		706	1	13427	3	-0-
02		33012 X	21	-0-	-32991	-0-		1	1	20	3	-0-
03		17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/12/2026 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067												
10		13090 X	13090	-0-	-0-	-0-		555	1	12535	3	-0-
11		14134 X	14134	-0-	-0-	-0-		646	1	13488	3	-0-
12		13715 X	13715	-0-	-0-	-0-		642	1	13073	3	-0-
01		11374 X	11374	-0-	-0-	-0-		568	1	10806	3	-0-
02		156 X	156	-0-	-0-	-0-		8	1	148	3	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581												
10		48958 X	48958	-0-	-0-	-0-		43	1	48915	3	-0-
11		47524 X	47524	-0-	-0-	-0-		64	1	47460	3	-0-
12		47845 X	47845	-0-	-0-	-0-		27	1	47818	3	-0-
01		49114 X	49114	-0-	-0-	-0-		140	1	48974	3	-0-
*02		45353 X	45353	-0-	-0-	-0-		349	1	45004	3	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789												
10		16213 X	12307	-0-	-3906	-0-		522	1	11785	3	-0-
11		15690 X	14588	-0-	-1102	-0-		666	1	13922	3	-0-
12		17286 X	17286	-0-	-0-	-0-		810	1	16476	3	-0-
01		16413 X	16413	-0-	-0-	-0-		820	1	15593	3	-0-
02		13826 X	13826	-0-	-0-	-0-		722	1	13104	3	-0-
03		15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020										TOTAL DEPTH	10265	PERF.10893	- 16745		
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
10		39223 X	39223	-0-	-0-	-0-	35	1	39188	3	N	-0-			-0-
11		36659 X	36659	-0-	-0-	-0-	50	1	36609	3	N	-0-			-0-
12		43379 X	43379	-0-	-0-	-0-	24	1	43355	3	N	-0-			-0-
01		40289 X	40289	-0-	-0-	-0-	115	1	40174	3	N	-0-			-0-
*02		40694 X	40694	-0-	-0-	-0-	313	1	40381	3	N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 10/28/2025										TOTAL DEPTH	10782	PERF.11046	- 15997		
10		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			14
11		33322 X	33322	-0-	-0-	-0-	1638	1	31684	3	Y	-0-			14
12		27669 X	27669	-0-	-0-	-0-	1465	1	26204	3	Y	-0-			14
01		20562 X	20562	-0-	-0-	-0-	1076	1	19484	3	Y	2	16	1	-0-
02		31108 X	20923	-0-	-10185	-0-	1051	1	19872	3	Y	-0-			-0-
03		34441 X	NO RPT	-0-	-34441	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 10/14/2025										TOTAL DEPTH	10770	PERF.10975	- 15926		
10		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			11
11		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			11
12		5 X	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-			11
01		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	3	14	1	-0-
02		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019										TOTAL DEPTH	10608	PERF.10970	- 15921		
10		17515 X	15707	-0-	-1808	-0-	1168	1	14517	3	Y	20			57
11		16950 X	13967	-0-	-2983	-0-	686	1	13281	3	Y	-0-			57
12		15004 X	13600	-0-	-1404	-0-	720	1	12880	3	Y	-0-			57
01		15717 X	14143	-0-	-1574	-0-	740	1	13401	3	Y	2	59	1	-0-
02		18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	932	1	17639	3	Y	-0-			-0-
03		15717 X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021										TOTAL DEPTH	10723	PERF.10998	- 18276		
10		42129 X	33645	-0-	-8484	-0-	443	1	33202	3	Y	-0-			-0-
11		36120 X	32532	-0-	-3588	-0-	410	1	32122	3	Y	-0-			-0-
12		37324 X	31847	-0-	-5477	-0-	264	1	31583	3	Y	-0-			-0-
01		37324 X	30403	-0-	-6921	-0-	326	1	30077	3	Y	-0-			-0-
02		32788 X	26603	-0-	-6185	-0-	334	1	26269	3	Y	-0-			-0-
03		33635 X	NO RPT	-0-	-33635	-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		
10		26939 X	22238	-0-	-4701	-0-	293	1	21945	3	Y	-0-			-0-
11		25230 X	22133	-0-	-3097	-0-	279	1	21854	3	Y	-0-			-0-
12		26257 X	23118	-0-	-3139	-0-	192	1	22926	3	Y	-0-			-0-
01		26257 X	20100	-0-	-6157	-0-	216	1	19884	3	Y	-0-			-0-
02		23716 X	19988	-0-	-3728	-0-	251	1	19737	3	Y	-0-			-0-
03		22878 X	NO RPT	-0-	-22878	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX STATE PSA E		WELL #: 501H		RRCID -> 290836		COMPL. DATE 03/29/2021		TOTAL DEPTH 9968		PERF.10517 - 16199	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	61039 X	53468	-0-	-7571	-0-	704 1	52764 3	N	-0-	-0-	
11	58050 X	49730	-0-	-8320	-0-	627 1	49103 3	N	-0-	-0-	
12	56358 X	43306	-0-	-13052	-0-	360 1	42946 3	N	-0-	-0-	
01	55862 X	37505	-0-	-18357	-0-	402 1	37103 3	N	-0-	-0-	
*02	48776 X	46465	-0-	-2311	-0-	583 1	45882 3	N	-0-	-0-	
03	53475 X	NO RPT	-0-	-53475	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX STATE PSA B		WELL #: 100H		RRCID -> 290841		COMPL. DATE 03/29/2021		TOTAL DEPTH 10115		PERF.10621 - 16345	
10	55056 X	41810	-0-	-13246	-0-	550 1	41260 3	N	-0-	-0-	
11	47010 X	40175	-0-	-6835	-0-	507 1	39668 3	N	-0-	-0-	
12	45973 X	34048	-0-	-11925	-0-	283 1	33765 3	N	-0-	-0-	
01	44702 X	27228	-0-	-17474	-0-	292 1	26936 3	N	-0-	-0-	
*02	39480 X	38027	-0-	-1453	-0-	477 1	37550 3	N	-0-	-0-	
03	41819 X	NO RPT	-0-	-41819	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX STATE PSA D		WELL #: 101H		RRCID -> 290842		COMPL. DATE 02/06/2025		TOTAL DEPTH 10131		PERF.10531 - 16484	
10	73005 X	58935	-0-	-14070	-0-	776 1	58159 3	N	-0-	-0-	
11	65310 X	59706	-0-	-5604	-0-	753 1	58953 3	N	-0-	-0-	
12	63302 X	49714	-0-	-13588	-0-	413 1	49301 3	N	-0-	-0-	
01	58931 X	35737	-0-	-23194	-0-	383 1	35354 3	N	-0-	-0-	
*02	55720 X	48415	-0-	-7305	-0-	607 1	47808 3	N	-0-	-0-	
03	61690 X	NO RPT	-0-	-61690	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX STATE PSA C		WELL #: 500H		RRCID -> 290843		COMPL. DATE 03/30/2021		TOTAL DEPTH 9919		PERF.10402 - 16302	
10	67580 X	58509	-0-	-9071	-0-	770 1	57739 3	N	-0-	-0-	
11	65400 X	54047	-0-	-11353	-0-	681 1	53366 3	N	-0-	-0-	
12	62403 X	44552	-0-	-17851	-0-	370 1	44182 3	N	-0-	-0-	
01	58497 X	37741	-0-	-20756	-0-	405 1	37336 3	N	-0-	-0-	
*02	52836 X	52541	-0-	-295	-0-	659 1	51882 3	N	-0-	-0-	
03	58497 X	NO RPT	-0-	-58497	-0-			N	NO RPT	-0-	

APPLING PSA D		WELL #: 27H		RRCID -> 291068		COMPL. DATE 08/18/2025		TOTAL DEPTH 10891		PERF.11129 - 20012	
10	87172 X	81492	-0-	-5680	-0-	72 1	81420 3	N	-0-	-0-	
11	84360 X	74824	-0-	-9536	-0-	102 1	74722 3	N	-0-	-0-	
12	86645 X	76556	-0-	-10089	-0-	43 1	76513 3	N	-0-	-0-	
01	84940 X	73384	-0-	-11556	-0-	210 1	73174 3	N	-0-	-0-	
02	76720 X	62796	-0-	-13924	-0-	483 1	62313 3	N	-0-	-0-	
03	81499 X	NO RPT	-0-	-81499	-0-			N	NO RPT	-0-	

APPLING PSA C		WELL #: 26H		RRCID -> 291070		COMPL. DATE 09/10/2025		TOTAL DEPTH 10850		PERF.11203 - 20084	
10	98940 X	98940	-0-	-0-	-0-	88 1	98852 3	N	-0-	-0-	
11	87733 X	87733	-0-	-0-	-0-	119 1	87614 3	N	-0-	-0-	
12	87868 X	87868	-0-	-0-	-0-	49 1	87819 3	N	-0-	-0-	
01	98952 X	85000	-0-	-13952	-0-	243 1	84757 3	N	-0-	-0-	
02	89376 X	72454	-0-	-16922	-0-	557 1	71897 3	N	-0-	-0-	
03	98952 X	NO RPT	-0-	-98952	-0-			N	NO RPT	-0-	

APPLING PSA E		WELL #: 28H		RRCID -> 291072		COMPL. DATE 09/04/2025		TOTAL DEPTH 10884		PERF.11195 - 21502	
10	111166 X	104847	-0-	-6319	-0-	93 1	104754 3	N	-0-	-0-	
11	107580 X	98112	-0-	-9468	-0-	133 1	97979 3	N	-0-	-0-	
12	102672 X	96618	-0-	-6054	-0-	54 1	96564 3	N	-0-	-0-	
01	104842 X	93098	-0-	-11744	-0-	266 1	92832 3	N	-0-	-0-	
02	94696 X	80359	-0-	-14337	-0-	618 1	79741 3	N	-0-	-0-	
03	104842 X	NO RPT	-0-	-104842	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	73074 X	73074	-0-	-0-	-0-	65	1	73009	3	N	-0-		-0-
11	69240 X	68715	-0-	-525	-0-	93	1	68622	3	N	-0-		-0-
12	69998 X	66951	-0-	-3047	-0-	38	1	66913	3	N	-0-		-0-
01	73067 X	67059	-0-	-6008	-0-	192	1	66867	3	N	-0-		-0-
02	65996 X	54920	-0-	-11076	-0-	423	1	54497	3	N	-0-		-0-
03	73067 X	NO RPT	-0-	-73067	-0-					N	NO RPT		-0-

DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704

10	29264 X	27914	-0-	-1350	-0-	4615	1	22608	3	Y	628	570	1	98
						691	9							
11	28710 X	27041	-0-	-1669	-0-	4003	1	22029	3	Y	917	832	1	183
						1009	9							
12	29667 X	19544	-0-	-10123	-0-	1811	1	17400	3	Y	303	390	1	96
						333	9							
01	29667 X	16592	-0-	-13075	-0-	760	1	15441	3	Y	355	400	1	51
						391	9							
02	25228 X	20920	-0-	-4308	-0-	1658	1	18770	3	Y	447	391	1	107
						492	9							
03	27931 X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					Y	NO RPT			107

DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790

10	19302 X	19302	-0-	-0-	-0-	3231	1	15830	3	Y	219	200	1	34
						241	9							
11	19820 X	19820	-0-	-0-	-0-	3000	1	16511	3	Y	281	259	1	56
						309	9							
12	21204 X	19545	-0-	-1659	-0-	1825	1	17530	3	Y	173	185	1	44
						190	9							
01	21204 X	19782	-0-	-1422	-0-	918	1	18673	3	Y	174	194	1	24
						191	9							
02	19152 X	18446	-0-	-706	-0-	1480	1	16760	3	Y	187	166	1	45
						206	9							
03	20491 X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					Y	NO RPT			45

DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967

10	21246 X	21246	-0-	-0-	-0-	3568	1	17482	3	Y	178	167	1	31
						196	9							
11	25410 X	19523	-0-	-5887	-0-	2973	1	16360	3	Y	173	166	1	38
						190	9							
12	26257 X	20783	-0-	-5474	-0-	1926	1	18504	3	Y	321	287	1	72
						353	9							
01	26257 X	22500	-0-	-3757	-0-	1035	1	21038	3	Y	388	407	1	53
						427	9							
02	21728 X	20607	-0-	-1121	-0-	1652	1	18704	3	Y	228	220	1	61
						251	9							
03	21235 X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT			61

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641												
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
10	23975 X	23975	-0-	-0-	-0-	3995 1	19573 3	Y	370	340 1		56
						407 9						
11	29340 X	18561	-0-	-10779	-0-	2827 1	15558 3	Y	160	179 1		37
						176 9						
12	30318 X	21322	-0-	-8996	-0-	1977 1	18998 3	Y	315	284 1		68
						347 9						
01	30318 X	23345	-0-	-6973	-0-	1072 1	21801 3	Y	429	442 1		55
						472 9						
*02	25172 X	21161	-0-	-4011	-0-	1684 1	19070 3	Y	370	336 1		89
						407 9						
03	23963 X	NO RPT	-0-	-23963	-0-			Y	NO RPT			89

DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852												
10	27907 X	27907	-0-	-0-	-0-	4685 1	22952 3	Y	245	224 1		37
						270 9						
11	28890 X	25986	-0-	-2904	-0-	3967 1	21832 3	Y	170	171 1		36
						187 9						
12	29853 X	26969	-0-	-2884	-0-	2518 1	24197 3	Y	231	215 1		52
						254 9						
01	29853 X	25164	-0-	-4689	-0-	1167 1	23727 3	Y	245	265 1		32
						270 9						
*02	26478 X	26478	-0-	-0-	-0-	2125 1	24064 3	Y	263	232 1		63
						289 9						
03	27900 X	NO RPT	-0-	-27900	-0-			Y	NO RPT			63

DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265												
10	29813 X	29813	-0-	-0-	-0-	4995 1	24469 3	Y	317	292 1		51
						349 9						
11	32790 X	26666	-0-	-6124	-0-	4065 1	22368 3	Y	212	215 1		48
						233 9						
12	33883 X	28003	-0-	-5880	-0-	2609 1	25067 3	Y	297	277 1		68
						327 9						
01	33883 X	28371	-0-	-5512	-0-	1312 1	26668 3	Y	355	376 1		47
						391 9						
*02	28476 X	24337	-0-	-4139	-0-	1948 1	22055 3	Y	304	276 1		75
						334 9						
03	29822 X	NO RPT	-0-	-29822	-0-			Y	NO RPT			75

SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512												
10	24002 X	24002	-0-	-0-	-0-	1018 1	22984 3	Y	-0-			-0-
						1703 1	35587 3	Y	-0-			-0-
11	37290 X	37290	-0-	-0-	-0-	1703 1	35587 3	Y	-0-			-0-
						1488 1	30283 3	Y	-0-			-0-
12	31771 X	31771	-0-	-0-	-0-	1488 1	30283 3	Y	-0-			-0-
						987 1	18783 3	Y	-0-			-0-
01	24738 X	19770	-0-	-4968	-0-	987 1	18783 3	Y	-0-			-0-
						409 1	7422 3	Y	-0-			-0-
02	33488 X	7831	-0-	-25657	-0-	409 1	7422 3	Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
03	37076 X	NO RPT	-0-	-37076	-0-			Y	NO RPT			-0-

CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215												
10	22952 X	22952	-0-	-0-	-0-	973 1	21979 3	Y	-0-			-0-
						1156 1	24159 3	Y	-0-			-0-
11	25315 X	25315	-0-	-0-	-0-	1156 1	24159 3	Y	-0-			-0-
						1043 1	21218 3	Y	-0-			-0-
12	25761 X	22261	-0-	-3500	-0-	1043 1	21218 3	Y	-0-			-0-
						1205 1	22936 3	Y	-0-			-0-
01	25761 X	24141	-0-	-1620	-0-	1205 1	22936 3	Y	-0-			-0-
						889 1	16124 3	Y	-0-			-0-
02	23632 X	17013	-0-	-6619	-0-	889 1	16124 3	Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
03	26164 X	NO RPT	-0-	-26164	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
CRAFT		WELL #:		4H	RRCID ->	291539	COMPL. DATE	12/02/2024	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11694	- 16533	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		28427 X	27712	-0-	-715	-0-	1175	1	26537	3	Y	-0-	-0-
11		30480 X	28998	-0-	-1482	-0-	1324	1	27674	3	Y	-0-	-0-
12		33599 X	33599	-0-	-0-	-0-	1574	1	32025	3	Y	-0-	-0-
01		32953 X	28195	-0-	-4758	-0-	1408	1	26787	3	Y	-0-	-0-
02		29764 X	26996	-0-	-2768	-0-	1410	1	25586	3	Y	-0-	-0-
03		29977 X	NO RPT	-0-	-29977	-0-					Y	NO RPT	-0-

HEIM		WELL #:		7H	RRCID ->	291664	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	11110	PERF.11244	- 15752	
10		67921 X	52212	-0-	-15709	-0-	2214	1	49998	3	Y	-0-	-0-
11		65730 X	49936	-0-	-15794	-0-	2281	1	47655	3	Y	-0-	-0-
12		67921 X	49731	-0-	-18190	-0-	2329	1	47402	3	Y	-0-	-0-
01		60078 X	46553	-0-	-13525	-0-	2325	1	44228	3	Y	-0-	-0-
02		52080 X	27663	-0-	-24417	-0-	1445	1	26218	3	Y	-0-	-0-
03		52204 X	NO RPT	-0-	-52204	-0-					Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		56H	RRCID ->	291687	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11386	- 17275	
10		71765 X	62362	-0-	-9403	-0-	2644	1	59718	3	Y	-0-	-0-
11		69450 X	60423	-0-	-9027	-0-	2760	1	57663	3	Y	-0-	-0-
12		71765 X	63735	-0-	-8030	-0-	2985	1	60750	3	Y	-0-	-0-
01		70959 X	64486	-0-	-6473	-0-	3220	1	61266	3	Y	-0-	-0-
02		61320 X	29984	-0-	-31336	-0-	1567	1	28417	3	Y	-0-	-0-
03		62434 X	NO RPT	-0-	-62434	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN 1080 GU G		WELL #:		31H	RRCID ->	291738	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10834	PERF.11106	- 18649	
10		62837 X	52606	-0-	-10231	-0-	693	1	51913	3	Y	-0-	-0-
11		60660 X	49416	-0-	-11244	-0-	623	1	48793	3	Y	-0-	-0-
12		60946 X	53129	-0-	-7817	-0-	441	1	52688	3	Y	-0-	-0-
01		59520 X	33326	-0-	-26194	-0-	357	1	32969	3	Y	-0-	-0-
02		60926 X	60926	-0-	-0-	-0-	764	1	60162	3	Y	-0-	-0-
03		52607 X	NO RPT	-0-	-52607	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN 1080 GU H		WELL #:		32H	RRCID ->	291739	COMPL. DATE	05/09/2025	TOTAL DEPTH	10854	PERF.11054	- 18813	
10		60729 X	59468	-0-	-1261	-0-	783	1	58685	3	Y	-0-	-0-
11		58770 X	52203	-0-	-6567	-0-	658	1	51545	3	Y	-0-	-0-
12		71796 X	49093	-0-	-22703	-0-	408	1	48685	3	Y	-0-	-0-
01		71796 X	29679	-0-	-42117	-0-	318	1	29361	3	Y	-0-	-0-
02		64848 X	46679	-0-	-18169	-0-	585	1	46094	3	Y	-0-	-0-
03		59458 X	NO RPT	-0-	-59458	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN 1080 GU K		WELL #:		35H	RRCID ->	291740	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10855	PERF.11034	- 19361	
10		53320 X	51013	-0-	-2307	-0-	672	1	50341	3	Y	-0-	-0-
11		51600 X	45670	-0-	-5930	-0-	576	1	45094	3	Y	-0-	-0-
12		48670 X	44131	-0-	-4539	-0-	366	1	43765	3	Y	-0-	-0-
01		51026 X	42496	-0-	-8530	-0-	456	1	42040	3	Y	-0-	-0-
02		46088 X	44026	-0-	-2062	-0-	552	1	43474	3	Y	-0-	-0-
03		51026 X	NO RPT	-0-	-51026	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU N		WELL #:		55H	RRCID ->	291797	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10883	PERF.10998	- 19092	
10		59489 X	58634	-0-	-855	-0-	772	1	57862	3	Y	-0-	-0-
11		57480 X	55370	-0-	-2110	-0-	698	1	54672	3	Y	-0-	-0-
12		59861 X	57268	-0-	-2593	-0-	475	1	56793	3	Y	-0-	-0-
01		59861 X	59373	-0-	-488	-0-	637	1	58736	3	Y	-0-	-0-
02		54068 X	53324	-0-	-744	-0-	669	1	52655	3	Y	-0-	-0-
03		58621 X	NO RPT	-0-	-58621	-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 O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		67487 X	61209	-0-	-6278	-0-	806	1	60403	3	Y	-0-
11		65310 X	58078	-0-	-7232	-0-	732	1	57346	3	Y	-0-
12		66061 X	58339	-0-	-7722	-0-	484	1	57855	3	Y	-0-
01		64604 X	58124	-0-	-6480	-0-	623	1	57501	3	Y	-0-
02		56588 X	51324	-0-	-5264	-0-	644	1	50680	3	Y	-0-
03		61194 X	NO RPT	-0-	-61194	-0-					Y	NO RPT

OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195												
10		50344 X	42469	-0-	-7875	-0-	559	1	41910	3	Y	-0-
11		48720 X	36037	-0-	-12683	-0-	454	1	35583	3	Y	-0-
12		48918 X	38710	-0-	-10208	-0-	321	1	38389	3	Y	-0-
01		48546 X	36019	-0-	-12527	-0-	386	1	35633	3	Y	-0-
02		43848 X	33226	-0-	-10622	-0-	417	1	32809	3	Y	-0-
03		42470 X	NO RPT	-0-	-42470	-0-					Y	NO RPT

OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280												
10		70184 X	60619	-0-	-9565	-0-	798	1	59821	3	Y	-0-
11		59370 X	57293	-0-	-2077	-0-	722	1	56571	3	Y	-0-
12		61225 X	57554	-0-	-3671	-0-	478	1	57076	3	Y	-0-
01		61225 X	57059	-0-	-4166	-0-	612	1	56447	3	Y	-0-
02		55300 X	50408	-0-	-4892	-0-	632	1	49776	3	Y	-0-
03		60605 X	NO RPT	-0-	-60605	-0-					Y	NO RPT

OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089												
10		56048 X	50764	-0-	-5284	-0-	668	1	50096	3	Y	-0-
11		50100 X	47682	-0-	-2418	-0-	601	1	47081	3	Y	-0-
12		51367 X	47606	-0-	-3761	-0-	395	1	47211	3	Y	-0-
01		51367 X	47334	-0-	-4033	-0-	508	1	46826	3	Y	-0-
02		46396 X	42198	-0-	-4198	-0-	529	1	41669	3	Y	-0-
03		50778 X	NO RPT	-0-	-50778	-0-					Y	NO RPT

OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053												
10		50654 X	44277	-0-	-6377	-0-	583	1	43694	3	Y	-0-
11		49020 X	41620	-0-	-7400	-0-	525	1	41095	3	Y	-0-
12		50654 X	40197	-0-	-10457	-0-	334	1	39863	3	Y	-0-
01		49259 X	37461	-0-	-11798	-0-	402	1	37059	3	Y	-0-
02		42448 X	32468	-0-	-9980	-0-	407	1	32061	3	Y	-0-
03		44268 X	NO RPT	-0-	-44268	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981												
10		63798 X	54222	-0-	-9576	-0-	714	1	53508	3	Y	-0-
11		59700 X	50951	-0-	-8749	-0-	642	1	50309	3	Y	-0-
12		59117 X	42431	-0-	-16686	-0-	352	1	42079	3	Y	-0-
01		56389 X	52859	-0-	-3530	-0-	567	1	52292	3	Y	-0-
02		50456 X	48525	-0-	-1931	-0-	609	1	47916	3	Y	-0-
03		54219 X	NO RPT	-0-	-54219	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122												
10		53785 X	49747	-0-	-4038	-0-	655	1	49092	3	Y	-0-
11		51684 X	51684	-0-	-0-	-0-	652	1	51032	3	Y	-0-
12		51553 X	38574	-0-	-12979	-0-	320	1	38254	3	Y	-0-
01		50096 X	46998	-0-	-3098	-0-	504	1	46494	3	Y	-0-
02		48244 X	35509	-0-	-12735	-0-	445	1	35064	3	Y	-0-
03		53413 X	NO RPT	-0-	-53413	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 504H		RRCID -> 292223		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895			
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
10	67053 X	56832	-0-	-10221	-0-	748 1	56084 3	Y	-0-	-0-	
11	64890 X	54166	-0-	-10724	-0-	683 1	53483 3	Y	-0-	-0-	
12	67053 X	55429	-0-	-11624	-0-	460 1	54969 3	Y	-0-	-0-	
01	63457 X	54037	-0-	-9420	-0-	580 1	53457 3	Y	-0-	-0-	
02	52248 X	47724	-0-	-4524	-0-	598 1	47126 3	Y	-0-	-0-	
03	56823 X	NO RPT	-0-	-56823	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 106H		RRCID -> 292281		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075			
10	60605 X	50348	-0-	-10257	-0-	663 1	49685 3	Y	-0-	-0-	
11	54810 X	47516	-0-	-7294	-0-	599 1	46917 3	Y	-0-	-0-	
12	55304 X	47800	-0-	-7504	-0-	397 1	47403 3	Y	-0-	-0-	
01	53568 X	47867	-0-	-5701	-0-	513 1	47354 3	Y	-0-	-0-	
02	46984 X	43207	-0-	-3777	-0-	542 1	42665 3	Y	-0-	-0-	
03	50344 X	NO RPT	-0-	-50344	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 107H		RRCID -> 292283		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118			
10	60760 X	53659	-0-	-7101	-0-	706 1	52953 3	Y	-0-	-0-	
11	59190 X	50960	-0-	-8230	-0-	642 1	50318 3	Y	-0-	-0-	
12	61163 X	49808	-0-	-11355	-0-	414 1	49394 3	Y	-0-	-0-	
01	61163 X	48529	-0-	-12634	-0-	521 1	48008 3	Y	-0-	-0-	
02	50344 X	43120	-0-	-7224	-0-	541 1	42579 3	Y	-0-	-0-	
03	53661 X	NO RPT	-0-	-53661	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 503H		RRCID -> 292291		COMPL. DATE 01/29/2022		TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893			
10	66247 X	56206	-0-	-10041	-0-	740 1	55466 3	Y	-0-	-0-	
11	64110 X	53124	-0-	-10986	-0-	670 1	52454 3	Y	-0-	-0-	
12	66247 X	44073	-0-	-22174	-0-	366 1	43707 3	Y	-0-	-0-	
01	63395 X	56469	-0-	-6926	-0-	606 1	55863 3	Y	-0-	-0-	
02	53200 X	45736	-0-	-7464	-0-	574 1	45162 3	Y	-0-	-0-	
03	56203 X	NO RPT	-0-	-56203	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 505H		RRCID -> 292292		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926			
10	84165 X	73422	-0-	-10743	-0-	967 1	72455 3	Y	-0-	-0-	
11	81450 X	70368	-0-	-11082	-0-	887 1	69481 3	Y	-0-	-0-	
12	84165 X	71882	-0-	-12283	-0-	597 1	71285 3	Y	-0-	-0-	
01	79391 X	71342	-0-	-8049	-0-	765 1	70577 3	Y	-0-	-0-	
02	67508 X	64005	-0-	-3503	-0-	803 1	63202 3	Y	-0-	-0-	
03	73408 X	NO RPT	-0-	-73408	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 1000H		RRCID -> 292297		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603			
10	132246 X	125204	-0-	-7042	-0-	1648 1	123556 3	Y	-0-	-0-	
11	126810 X	118898	-0-	-7912	-0-	1499 1	117399 3	Y	-0-	-0-	
12	130758 X	121467	-0-	-9291	-0-	1008 1	120459 3	Y	-0-	-0-	
01	130758 X	123311	-0-	-7447	-0-	1323 1	121988 3	Y	-0-	-0-	
02	115472 X	108684	-0-	-6788	-0-	1363 1	107321 3	Y	-0-	-0-	
03	125209 X	NO RPT	-0-	-125209	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX STATE PSA A		WELL #: 103H		RRCID -> 292305		COMPL. DATE 01/29/2022		TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028			
10	68231 X	59777	-0-	-8454	-0-	787 1	58990 3	Y	-0-	-0-	
11	66030 X	55301	-0-	-10729	-0-	697 1	54604 3	Y	-0-	-0-	
12	65441 X	46493	-0-	-18948	-0-	386 1	46107 3	Y	-0-	-0-	
01	62713 X	56689	-0-	-6024	-0-	608 1	56081 3	Y	-0-	-0-	
02	55328 X	50008	-0-	-5320	-0-	627 1	49381 3	Y	-0-	-0-	
03	59768 X	NO RPT	-0-	-59768	-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 A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402												
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
10		67518 X	58074	-0-	-9444	-0-	58074	2	Y	-0-		-0-
11		65340 X	54638	-0-	-10702	-0-	54638	2	Y	-0-		-0-
12		67518 X	54153	-0-	-13365	-0-	49	1 54104	2	Y	-0-	-0-
01		61628 X	52021	-0-	-9607	-0-	281	1 51740	2	Y	-0-	-0-
02		54096 X	45632	-0-	-8464	-0-	440	1 45192	2	Y	-0-	-0-
03		58063 X	NO RPT	-0-	-58063	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736												
10		65844 X	51803	-0-	-14041	-0-	51803	2	Y	-0-		-0-
11		61950 X	48571	-0-	-13379	-0-	48571	2	Y	-0-		-0-
12		58869 X	48592	-0-	-10277	-0-	44	1 48548	2	Y	-0-	-0-
01		55769 X	47198	-0-	-8571	-0-	255	1 46943	2	Y	-0-	-0-
02		48580 X	40957	-0-	-7623	-0-	395	1 40562	2	Y	-0-	-0-
03		51801 X	NO RPT	-0-	-51801	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709												
10		87234 X	72590	-0-	-14644	-0-	956	1 71634	3	Y	-0-	-0-
11		80460 X	68009	-0-	-12451	-0-	857	1 67152	3	Y	-0-	-0-
12		79360 X	67985	-0-	-11375	-0-	564	1 67421	3	Y	-0-	-0-
01		78647 X	64853	-0-	-13794	-0-	696	1 64157	3	Y	-0-	-0-
02		70812 X	53478	-0-	-17334	-0-	671	1 52807	3	Y	-0-	-0-
03		72602 X	NO RPT	-0-	-72602	-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												
10		99975 X	86412	-0-	-13563	-0-	1138	1 85274	3	Y	-0-	-0-
11		91830 X	81243	-0-	-10587	-0-	1024	1 80219	3	Y	-0-	-0-
12		93248 X	80724	-0-	-12524	-0-	670	1 80054	3	Y	-0-	-0-
01		91481 X	77453	-0-	-14028	-0-	831	1 76622	3	Y	-0-	-0-
02		80696 X	67063	-0-	-13633	-0-	841	1 66222	3	Y	-0-	-0-
03		86397 X	NO RPT	-0-	-86397	-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												
10		107539 X	94386	-0-	-13153	-0-	1243	1 93143	3	Y	-0-	-0-
11		100230 X	89172	-0-	-11058	-0-	1124	1 88048	3	Y	-0-	-0-
12		99231 X	89209	-0-	-10022	-0-	741	1 88468	3	Y	-0-	-0-
01		99231 X	86138	-0-	-13093	-0-	924	1 85214	3	Y	-0-	-0-
02		87640 X	74913	-0-	-12727	-0-	939	1 73974	3	Y	-0-	-0-
03		94395 X	NO RPT	-0-	-94395	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820												
10		68789 X	59864	-0-	-8925	-0-	788	1 59076	3	Y	-0-	-0-
11		66570 X	56877	-0-	-9693	-0-	717	1 56160	3	Y	-0-	-0-
12		68789 X	47733	-0-	-21056	-0-	396	1 47337	3	Y	-0-	-0-
01		66464 X	56307	-0-	-10157	-0-	604	1 55703	3	Y	-0-	-0-
02		56252 X	48342	-0-	-7910	-0-	606	1 47736	3	Y	-0-	-0-
03		59861 X	NO RPT	-0-	-59861	-0-			Y	NO RPT		-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065												
10		73392 X	73392	-0-	-0-	-0-	966	1 72426	3	Y	-0-	-0-
11		67542 X	67542	-0-	-0-	-0-	852	1 66690	3	Y	-0-	-0-
12		73656 X	56340	-0-	-17316	-0-	468	1 55872	3	Y	-0-	-0-
01		73656 X	63137	-0-	-10519	-0-	677	1 62460	3	Y	-0-	-0-
02		66528 X	53997	-0-	-12531	-0-	677	1 53320	3	Y	-0-	-0-
03		73377 X	NO RPT	-0-	-73377	-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 #: 13H		RRCID -> 292683		COMPL. DATE 07/23/2025		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9658 - 18868	
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
10	59369 X	59369	-0-	-0-	-0-	782	1	58587	3	Y	-0-
11	54473 X	54473	-0-	-0-	-0-	687	1	53786	3	Y	-0-
12	57164 X	54219	-0-	-2945	-0-	450	1	53769	3	Y	-0-
01	59365 X	53221	-0-	-6144	-0-	571	1	52650	3	Y	-0-
02	53620 X	45689	-0-	-7931	-0-	573	1	45116	3	Y	-0-
03	59365 X	NO RPT	-0-	-59365	-0-					Y	NO RPT

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 500H		RRCID -> 292758		COMPL. DATE 07/25/2025		TOTAL DEPTH 9216		PERF. 9487 - 18892	
10	47924 X	47924	-0-	-0-	-0-	631	1	47293	3	Y	-0-
11	43260 X	43260	-0-	-0-	-0-	545	1	42715	3	Y	-0-
12	49197 X	35993	-0-	-13204	-0-	299	1	35694	3	Y	-0-
01	49197 X	39441	-0-	-9756	-0-	423	1	39018	3	Y	-0-
02	44436 X	33671	-0-	-10765	-0-	422	1	33249	3	Y	-0-
03	47926 X	NO RPT	-0-	-47926	-0-					Y	NO RPT

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 14H		RRCID -> 292780		COMPL. DATE 07/11/2025		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 9779 - 18229	
10	71201 X	71201	-0-	-0-	-0-	937	1	70264	3	Y	-0-
11	66294 X	66294	-0-	-0-	-0-	836	1	65458	3	Y	-0-
12	70246 X	65335	-0-	-4911	-0-	542	1	64793	3	Y	-0-
01	71207 X	61876	-0-	-9331	-0-	664	1	61212	3	Y	-0-
02	64316 X	54370	-0-	-9946	-0-	682	1	53688	3	Y	-0-
03	71207 X	NO RPT	-0-	-71207	-0-					Y	NO RPT

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 501H		RRCID -> 292781		COMPL. DATE 07/16/2025		TOTAL DEPTH 9192		PERF. 9466 - 18259	
10	43892 X	43892	-0-	-0-	-0-	578	1	43314	3	Y	-0-
11	41760 X	40189	-0-	-1571	-0-	507	1	39682	3	Y	-0-
12	44175 X	38707	-0-	-5468	-0-	321	1	38386	3	Y	-0-
01	44175 X	41559	-0-	-2616	-0-	446	1	41113	3	Y	-0-
02	39900 X	35435	-0-	-4465	-0-	444	1	34991	3	Y	-0-
03	43896 X	NO RPT	-0-	-43896	-0-					Y	NO RPT

NYE		WELL #: 3H		RRCID -> 292966		COMPL. DATE 05/18/2022		TOTAL DEPTH 10818		PERF.11302 - 14982	
10	51832 X	38353	-0-	-13479	-0-	1626	1	36727	3	Y	-0-
11	50160 X	39971	-0-	-10189	-0-	1826	1	38145	3	Y	-0-
12	47492 X	39608	-0-	-7884	-0-	1855	1	37753	3	Y	-0-
01	47492 X	38093	-0-	-9399	-0-	1902	1	36191	3	Y	-0-
02	42896 X	31963	-0-	-10933	-0-	1670	1	30293	3	Y	-0-
03	41292 X	NO RPT	-0-	-41292	-0-					Y	NO RPT

NYE-WILLIE PSA B		WELL #: 23H		RRCID -> 293080		COMPL. DATE 05/18/2022		TOTAL DEPTH 10857		PERF.11161 - 20086	
10	75485 X	64885	-0-	-10600	-0-	2751	1	62134	3	Y	-0-
11	62640 X	60176	-0-	-2464	-0-	2748	1	57428	3	Y	-0-
12	69626 X	61698	-0-	-7928	-0-	2890	1	58808	3	Y	-0-
01	69626 X	66606	-0-	-3020	-0-	3326	1	63280	3	Y	-0-
02	62888 X	56565	-0-	-6323	-0-	2955	1	53610	3	Y	-0-
03	64883 X	NO RPT	-0-	-64883	-0-					Y	NO RPT

NYE-WILLIE PSA A		WELL #: 22H		RRCID -> 293083		COMPL. DATE 05/18/2022		TOTAL DEPTH 10792		PERF.11185 - 20107	
10	74958 X	65354	-0-	-9604	-0-	2771	1	62583	3	Y	-0-
11	63693 X	63693	-0-	-0-	-0-	2909	1	60784	3	Y	-0-
12	71982 X	63647	-0-	-8335	-0-	2981	1	60666	3	Y	-0-
01	71982 X	67266	-0-	-4716	-0-	3359	1	63907	3	Y	-0-
02	65016 X	57241	-0-	-7775	-0-	2991	1	54250	3	Y	-0-
03	65813 X	NO RPT	-0-	-65813	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		89125 X	84157	-0-	-4968	-0-	3568	1	80589	3	Y	-0-					-0-
11		80390 X	80390	-0-	-0-	-0-	3672	1	76718	3	Y	-0-					-0-
12		83917 X	76702	-0-	-7215	-0-	3593	1	73109	3	Y	-0-					-0-
01		84165 X	77946	-0-	-6219	-0-	3892	1	74054	3	Y	-0-					-0-
02		76020 X	64475	-0-	-11545	-0-	3369	1	61106	3	Y	-0-					-0-
03		84165 X	NO RPT	-0-	-84165	-0-					Y	NO RPT					-0-

NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109																	

10		75392 X	68914	-0-	-6478	-0-	2922	1	65992	3	Y	-0-					-0-
11		68946 X	68946	-0-	-0-	-0-	3149	1	65797	3	Y	-0-					-0-
12		69626 X	66672	-0-	-2954	-0-	3123	1	63549	3	Y	-0-					-0-
01		69626 X	66423	-0-	-3203	-0-	3317	1	63106	3	Y	-0-					-0-
02		64344 X	54672	-0-	-9672	-0-	2857	1	51815	3	Y	-0-					-0-
03		71238 X	NO RPT	-0-	-71238	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521																	

10		72974 X	69026	-0-	-3948	-0-	2926	1	66100	3	Y	-0-					-0-
11		71010 X	65478	-0-	-5532	-0-	2991	1	62487	3	Y	-0-					-0-
12		73377 X	63683	-0-	-9694	-0-	2983	1	60700	3	Y	-0-					-0-
01		73377 X	62151	-0-	-11226	-0-	3103	1	59048	3	Y	-0-					-0-
02		64624 X	48923	-0-	-15701	-0-	2556	1	46367	3	Y	-0-					-0-
03		69037 X	NO RPT	-0-	-69037	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536																	

10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11		13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01		464 X	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	Y	-0-					-0-
02		614 X	614	-0-	-0-	-0-	32	1	582	3	Y	-0-					-0-
03		13 X	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226																	

10		45260 X	40205	-0-	-5055	-0-	6800	1	33313	3	N	84	85	1			5
							92	9									
11		42720 X	38813	-0-	-3907	-0-	5954	1	32763	3	N	87	71	1			21
							96	9									
12		42873 X	39091	-0-	-3782	-0-	3676	1	35319	3	N	87	80	1			28
							96	9									
01		42563 X	38244	-0-	-4319	-0-	1789	1	36360	3	N	86	107	1			7
							95	9									
02		37268 X	33966	-0-	-3302	-0-	2749	1	31134	3	N	75	69	1			13
							83	9									
03		40207 X	NO RPT	-0-	-40207	-0-					N	NO RPT					13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998														
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	
10	42129 X	35825	-0-	-6304	-0-	6033	1	29558	3	N	213	217	1	21
						234	9							
11	39930 X	36001	-0-	-3929	-0-	5498	1	30255	3	N	225	183	1	63
						248	9							
12	38533 X	36008	-0-	-2525	-0-	3371	1	32394	3	N	221	203	1	81
						243	9							
01	38533 X	34268	-0-	-4265	-0-	1596	1	32448	3	N	204	259	1	26
						224	9							
02	33600 X	29498	-0-	-4102	-0-	2377	1	26916	3	N	186	170	1	42
						205	9							
03	37200 X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					N	NO RPT			42

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940														
10	29233 X	27492	-0-	-1741	-0-	4649	1	22774	3	N	63	67	1	7
						69	9							
11	28080 X	25712	-0-	-2368	-0-	3943	1	21699	3	N	64	52	1	19
						70	9							
12	29016 X	24873	-0-	-4143	-0-	2337	1	22453	3	N	75	66	1	28
						83	9							
01	29016 X	23059	-0-	-5957	-0-	1077	1	21887	3	N	86	103	1	11
						95	9							
02	25816 X	21687	-0-	-4129	-0-	1755	1	19871	3	N	55	52	1	14
						61	9							
03	27497 X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					N	NO RPT			14

BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183														
10	64821 X	53876	-0-	-10945	-0-	709	1	53167	3	Y	-0-			-0-
11	62730 X	51221	-0-	-11509	-0-	646	1	50575	3	Y	-0-			-0-
12	63643 X	50262	-0-	-13381	-0-	417	1	49845	3	Y	-0-			-0-
01	59210 X	48180	-0-	-11030	-0-	517	1	47663	3	Y	-0-			-0-
02	52584 X	45436	-0-	-7148	-0-	570	1	44866	3	Y	-0-			-0-
03	53878 X	NO RPT	-0-	-53878	-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														
10	56327 X	32612	-0-	-23715	-0-	429	1	32183	3	Y	-0-			-0-
11	54510 X	52887	-0-	-1623	-0-	667	1	52220	3	Y	-0-			-0-
12	46996 X	44075	-0-	-2921	-0-	366	1	43709	3	Y	-0-			-0-
01	46996 X	39314	-0-	-7682	-0-	422	1	38892	3	Y	-0-			-0-
02	49364 X	39604	-0-	-9760	-0-	497	1	39107	3	Y	-0-			-0-
03	54653 X	NO RPT	-0-	-54653	-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														
10	64790 X	54820	-0-	-9970	-0-	722	1	54098	3	Y	-0-			-0-
11	62700 X	54297	-0-	-8403	-0-	685	1	53612	3	Y	-0-			-0-
12	63085 X	51665	-0-	-11420	-0-	429	1	51236	3	Y	-0-			-0-
01	61163 X	51902	-0-	-9261	-0-	557	1	51345	3	Y	-0-			-0-
02	55244 X	46834	-0-	-8410	-0-	587	1	46247	3	Y	-0-			-0-
03	56110 X	NO RPT	-0-	-56110	-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														
10	65875 X	55520	-0-	-10355	-0-	731	1	54789	3	Y	-0-			-0-
11	59280 X	51192	-0-	-8088	-0-	645	1	50547	3	Y	-0-			-0-
12	58683 X	52783	-0-	-5900	-0-	438	1	52345	3	Y	-0-			-0-
01	58683 X	48400	-0-	-10283	-0-	519	1	47881	3	Y	-0-			-0-
02	53004 X	45811	-0-	-7193	-0-	574	1	45237	3	Y	-0-			-0-
03	55521 X	NO RPT	-0-	-55521	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795												
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	
10		80352 X	70426	-0-	-9926	-0-		927 1	69499 3	Y	-0-	-0-
11		75060 X	65004	-0-	-10056	-0-		820 1	64184 3	Y	-0-	-0-
12		77562 X	62130	-0-	-15432	-0-		516 1	61614 3	Y	-0-	-0-
01		75144 X	60799	-0-	-14345	-0-		652 1	60147 3	Y	-0-	-0-
02		66668 X	52642	-0-	-14026	-0-		660 1	51982 3	Y	-0-	-0-
03		70432 X	NO RPT	-0-	-70432	-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												
10		28117 X	21042	-0-	-7075	-0-		277 1	20765 3	Y	-0-	-0-
11		27210 X	18833	-0-	-8377	-0-		237 1	18596 3	Y	-0-	-0-
12		24955 X	17299	-0-	-7656	-0-		144 1	17155 3	Y	-0-	-0-
01		24955 X	20169	-0-	-4786	-0-		216 1	19953 3	Y	-0-	-0-
02		22540 X	22024	-0-	-516	-0-		276 1	21748 3	Y	-0-	-0-
03		21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-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												
10		20429 X	15747	-0-	-4682	-0-		207 1	15540 3	Y	-0-	-0-
11		19770 X	14259	-0-	-5511	-0-		180 1	14079 3	Y	-0-	-0-
12		19530 X	13507	-0-	-6023	-0-		112 1	13395 3	Y	-0-	-0-
01		16430 X	12406	-0-	-4024	-0-		133 1	12273 3	Y	-0-	-0-
02		20010 X	20010	-0-	-0-	-0-		251 1	19759 3	Y	-0-	-0-
03		15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384												
10		22599 X	19861	-0-	-2738	-0-		261 1	19600 3	Y	-0-	-0-
11		21630 X	18297	-0-	-3333	-0-		231 1	18066 3	Y	-0-	-0-
12		23188 X	18961	-0-	-4227	-0-		157 1	18804 3	Y	-0-	-0-
01		23188 X	18009	-0-	-5179	-0-		193 1	17816 3	Y	-0-	-0-
02		20944 X	20634	-0-	-310	-0-		259 1	20375 3	Y	-0-	-0-
03		19871 X	NO RPT	-0-	-19871	-0-				Y	NO RPT	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630												
10		105997 X	105997	-0-	-0-	-0-		1395 1	104602 3	N	-0-	-0-
11		98010 X	97678	-0-	-332	-0-		1231 1	96447 3	N	-0-	-0-
12		105896 X	94878	-0-	-11018	-0-		788 1	94090 3	N	-0-	-0-
01		105989 X	92055	-0-	-13934	-0-		987 1	91068 3	N	-0-	-0-
*02		95732 X	84074	-0-	-11658	-0-		1054 1	83020 3	N	-0-	-0-
03		105989 X	NO RPT	-0-	-105989	-0-				N	NO RPT	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239												
10		114576 X	112972	-0-	-1604	-0-		1487 1	111485 3	N	-0-	-0-
11		105631 X	105631	-0-	-0-	-0-		1332 1	104299 3	N	-0-	-0-
12		112158 X	102871	-0-	-9287	-0-		854 1	102017 3	N	-0-	-0-
01		112964 X	99937	-0-	-13027	-0-		1072 1	98865 3	N	-0-	-0-
*02		102032 X	88152	-0-	-13880	-0-		1105 1	87047 3	N	-0-	-0-
03		112964 X	NO RPT	-0-	-112964	-0-				N	NO RPT	-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404												
10		37696 X	28234	-0-	-9462	-0-		372 1	27862 3	Y	-0-	-0-
11		29520 X	25886	-0-	-3634	-0-		326 1	25560 3	Y	-0-	-0-
12		30504 X	24376	-0-	-6128	-0-		202 1	24174 3	Y	-0-	-0-
01		30504 X	19986	-0-	-10518	-0-		214 1	19772 3	Y	-0-	-0-
02		25508 X	24732	-0-	-776	-0-		310 1	24422 3	Y	-0-	-0-
03		28241 X	NO RPT	-0-	-28241	-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 H		WELL #: 12H		RRCID -> 293832		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 10780		PERF.11243 - 16855	
M	O	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	
10	42997 X	33399	-0-	-9598	-0-	440	1	32959	3	Y	-0-
11	32940 X	30832	-0-	-2108	-0-	389	1	30443	3	Y	-0-
12	34038 X	27405	-0-	-6633	-0-	228	1	27177	3	Y	-0-
01	34038 X	26151	-0-	-7887	-0-	281	1	25870	3	Y	-0-
02	30156 X	26757	-0-	-3399	-0-	336	1	26421	3	Y	-0-
03	33387 X	NO RPT	-0-	-33387	-0-					Y	NO RPT

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I		WELL #: 13H		RRCID -> 293833		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 10829		PERF.11236 - 16628	
10	33294 X	27945	-0-	-5349	-0-	368	1	27577	3	Y	-0-
11	28650 X	26162	-0-	-2488	-0-	330	1	25832	3	Y	-0-
12	29605 X	25072	-0-	-4533	-0-	208	1	24864	3	Y	-0-
01	29605 X	23459	-0-	-6146	-0-	252	1	23207	3	Y	-0-
02	26348 X	22281	-0-	-4067	-0-	279	1	22002	3	Y	-0-
03	27931 X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					Y	NO RPT

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J		WELL #: 14H		RRCID -> 293834		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 10863		PERF.11331 - 16668	
10	42284 X	33585	-0-	-8699	-0-	442	1	33143	3	Y	-0-
11	36360 X	35191	-0-	-1169	-0-	444	1	34747	3	Y	-0-
12	36859 X	29997	-0-	-6862	-0-	249	1	29748	3	Y	-0-
01	35588 X	28475	-0-	-7113	-0-	305	1	28170	3	Y	-0-
02	32844 X	29566	-0-	-3278	-0-	371	1	29195	3	Y	-0-
03	36363 X	NO RPT	-0-	-36363	-0-					Y	NO RPT

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K		WELL #: 15H		RRCID -> 293835		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 10882		PERF.11757 - 17129	
10	35464 X	35034	-0-	-430	-0-	461	1	34573	3	Y	-0-
11	33300 X	31525	-0-	-1775	-0-	397	1	31128	3	Y	-0-
12	34410 X	29347	-0-	-5063	-0-	244	1	29103	3	Y	-0-
01	35030 X	26503	-0-	-8527	-0-	284	1	26219	3	Y	-0-
02	31640 X	26500	-0-	-5140	-0-	332	1	26168	3	Y	-0-
03	35030 X	NO RPT	-0-	-35030	-0-					Y	NO RPT

JEV-KING STATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 293860		COMPL. DATE 10/24/2022		TOTAL DEPTH 11167		PERF.11400 - 19425	
10	68200 X	59595	-0-	-8605	-0-	785	1	58810	3	N	-0-
11	64890 X	54093	-0-	-10797	-0-	682	1	53411	3	N	-0-
12	63457 X	53241	-0-	-10216	-0-	442	1	52799	3	N	-0-
01	62062 X	54677	-0-	-7385	-0-	585	1	54092	3	N	-0-
02	55888 X	33052	-0-	-22836	-0-	414	1	32638	3	N	-0-
03	59582 X	NO RPT	-0-	-59582	-0-					N	NO RPT

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 502H		RRCID -> 293869		COMPL. DATE 12/04/2022		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 9590 - 18580	
10	111383 X	108126	-0-	-3257	-0-	1423	1	106703	3	N	-0-
11	105000 X	101966	-0-	-3034	-0-	1286	1	100680	3	N	-0-
12	107415 X	103605	-0-	-3810	-0-	860	1	102745	3	N	-0-
01	108128 X	101544	-0-	-6584	-0-	1089	1	100455	3	N	-0-
*02	97664 X	90511	-0-	-7153	-0-	1135	1	89376	3	N	-0-
03	108128 X	NO RPT	-0-	-108128	-0-					N	NO RPT

LAS ISLITAS		WELL #: 1H		RRCID -> 294136		COMPL. DATE 10/24/2022		TOTAL DEPTH 11356		PERF.11350 - 20642	
10	46335 X	46335	-0-	-0-	-0-	610	1	45725	3	N	-0-
11	40683 X	40683	-0-	-0-	-0-	513	1	40170	3	N	-0-
12	54188 X	40525	-0-	-13663	-0-	336	1	40189	3	N	-0-
01	54188 X	38694	-0-	-15494	-0-	415	1	38279	3	N	-0-
*02	48944 X	31958	-0-	-16986	-0-	401	1	31557	3	N	-0-
03	46345 X	NO RPT	-0-	-46345	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10900 - 18961												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		84041 X	77717	-0-	-6324	-0-	1023	1	76694	3	Y	-0-
11		78660 X	72451	-0-	-6209	-0-	913	1	71538	3	Y	-0-
12		82243 X	57107	-0-	-25136	-0-	474	1	56633	3	Y	-0-
01		82243 X	73594	-0-	-8649	-0-	789	1	72805	3	Y	-0-
02		74284 X	55834	-0-	-18450	-0-	700	1	55134	3	Y	-0-
03		77717 X	NO RPT	-0-	-77717	-0-					Y	NO RPT

HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 18957												
10		80786 X	66817	-0-	-13969	-0-	880	1	65937	3	Y	-0-
11		74520 X	63456	-0-	-11064	-0-	800	1	62656	3	Y	-0-
12		71672 X	53817	-0-	-17855	-0-	447	1	53370	3	Y	-0-
01		71672 X	68738	-0-	-2934	-0-	737	1	68001	3	Y	-0-
02		62776 X	51304	-0-	-11472	-0-	643	1	50661	3	Y	-0-
03		66805 X	NO RPT	-0-	-66805	-0-					Y	NO RPT

HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 19150												
10		88474 X	74588	-0-	-13886	-0-	982	1	73606	3	Y	-0-
11		83850 X	72207	-0-	-11643	-0-	910	1	71297	3	Y	-0-
12		82553 X	60699	-0-	-21854	-0-	504	1	60195	3	Y	-0-
01		82553 X	74969	-0-	-7584	-0-	804	1	74165	3	Y	-0-
02		69328 X	65372	-0-	-3956	-0-	820	1	64552	3	Y	-0-
03		74617 X	NO RPT	-0-	-74617	-0-					Y	NO RPT

GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 04/03/2026 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262												
10		26908 X	25906	-0-	-1002	-0-	1555	1	24351	3	Y	-0-
11		26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-
12		28985 X	-0-	-0-	-28985	-0-					Y	-0-
01		28985 X	7	-0-	-28978	-0-	1	1	6	3	Y	-0-
02		26180 X	-0-	-0-	-26180	-0-					Y	-0-
03		25916 X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					Y	NO RPT

GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 04/06/2026 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956												
10		64387 X	62067	-0-	-2320	-0-	3727	1	58340	3	Y	-0-
11		69420 X	48328	-0-	-21092	-0-	3414	1	44914	3	Y	-0-
12		74183 X	56	-0-	-74127	-0-	3	1	53	3	Y	-0-
01		74183 X	7	-0-	-74176	-0-	1	1	6	3	Y	-0-
02		67004 X	-0-	-0-	-67004	-0-					Y	-0-
03		62062 X	NO RPT	-0-	-62062	-0-					Y	NO RPT

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140												
10		27032 X	19354	-0-	-7678	-0-	255	1	19099	3	Y	-0-
11		25260 X	21440	-0-	-3820	-0-	270	1	21170	3	Y	-0-
12		26102 X	22503	-0-	-3599	-0-	187	1	22316	3	Y	-0-
01		26102 X	19543	-0-	-6559	-0-	210	1	19333	3	Y	-0-
02		23779 X	23779	-0-	-0-	-0-	298	1	23481	3	Y	-0-
03		22165 X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					Y	NO RPT

HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877												
10		79546 X	65634	-0-	-13912	-0-	864	1	64770	3	Y	-0-
11		69510 X	60183	-0-	-9327	-0-	759	1	59424	3	Y	-0-
12		68727 X	55142	-0-	-13585	-0-	458	1	54684	3	Y	-0-
01		68727 X	58287	-0-	-10440	-0-	625	1	57662	3	Y	-0-
02		60396 X	53692	-0-	-6704	-0-	673	1	53019	3	Y	-0-
03		65627 X	NO RPT	-0-	-65627	-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 B		WELL #: 17H		RRCID ->	294589	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	10572	PERF.11130	- 21467	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	140585 X	128220	-0-	-12365	-0-	1688 1	126532 3	Y	-0-			-0-
11	136050 X	125990	-0-	-10060	-0-	1588 1	124402 3	Y	-0-			-0-
12	133889 X	118534	-0-	-15355	-0-	984 1	117550 3	Y	-0-			-0-
01	128216 X	111615	-0-	-16601	-0-	1197 1	110418 3	Y	-0-			-0-
02	117600 X	100073	-0-	-17527	-0-	1255 1	98818 3	Y	-0-			-0-
03	130200 X	NO RPT	-0-	-130200	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA C		WELL #: 18H		RRCID ->	294636	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	10581	PERF.11000	- 18835	
10	83886 X	69665	-0-	-14221	-0-	917 1	68748 3	Y	-0-			-0-
11	76530 X	65518	-0-	-11012	-0-	826 1	64692 3	Y	-0-			-0-
12	72912 X	63614	-0-	-9298	-0-	528 1	63086 3	Y	-0-			-0-
01	71734 X	62516	-0-	-9218	-0-	671 1	61845 3	Y	-0-			-0-
02	62916 X	57492	-0-	-5424	-0-	721 1	56771 3	Y	-0-			-0-
03	69657 X	NO RPT	-0-	-69657	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA E		WELL #: 20H		RRCID ->	294780	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	10654	PERF.11065	- 18969	
10	76508 X	61785	-0-	-14723	-0-	813 1	60972 3	Y	-0-			-0-
11	68490 X	55115	-0-	-13375	-0-	695 1	54420 3	Y	-0-			-0-
12	70773 X	55147	-0-	-15626	-0-	458 1	54689 3	Y	-0-			-0-
01	69905 X	56676	-0-	-13229	-0-	608 1	56068 3	Y	-0-			-0-
02	58744 X	50729	-0-	-8015	-0-	636 1	50093 3	Y	-0-			-0-
03	61783 X	NO RPT	-0-	-61783	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA F		WELL #: 21H		RRCID ->	294781	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	10686	PERF.11300	- 18915	
10	58869 X	51948	-0-	-6921	-0-	684 1	51264 3	Y	-0-			-0-
11	55260 X	45615	-0-	-9645	-0-	575 1	45040 3	Y	-0-			-0-
12	57102 X	45543	-0-	-11559	-0-	378 1	45165 3	Y	-0-			-0-
01	57102 X	49805	-0-	-7297	-0-	534 1	49271 3	Y	-0-			-0-
02	46928 X	43946	-0-	-2982	-0-	551 1	43395 3	Y	-0-			-0-
03	51956 X	NO RPT	-0-	-51956	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN STATE A2801 GU		WELL #: 18H		RRCID ->	294812	COMPL. DATE	03/10/2023	TOTAL DEPTH	10288	PERF.10810	- 15738	
10	31837 X	29281	-0-	-2556	-0-	385 1	28896 3	N	-0-			-0-
11	28680 X	24178	-0-	-4502	-0-	305 1	23873 3	N	-0-			-0-
12	30366 X	30366	-0-	-0-	-0-	252 1	30114 3	N	-0-			-0-
01	29295 X	28563	-0-	-732	-0-	306 1	28257 3	N	-0-			-0-
02	26460 X	24885	-0-	-1575	-0-	312 1	24573 3	N	-0-			-0-
03	29295 X	NO RPT	-0-	-29295	-0-			N	NO RPT			-0-

APPLING 1435		WELL #: 22H		RRCID ->	294824	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11230	- 18149	
10	82460 X	57602	-0-	-24858	-0-	57577 2	25 9	N	23	12 1		11
11	74070 X	55557	-0-	-18513	-0-	55557 2		N	-0-			11
12	69285 X	66620	-0-	-2665	-0-	60 1	66560 2	N	-0-			11
01	69992 X	69992	-0-	-0-	-0-	379 1	69613 2	N	-0-			11
*02	61042 X	61042	-0-	-0-	-0-	589 1	60453 2	N	-0-			11
03	57598 X	NO RPT	-0-	-57598	-0-			N	NO RPT			11

APPLING 1435		WELL #: 31H		RRCID ->	294844	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	11128	PERF.11960	- 19014	
10	96100 X	67963	-0-	-28137	-0-	67939 2	24 9	N	22	11 1		11
11	86970 X	69325	-0-	-17645	-0-	69325 2		N	-0-			11
12	81406 X	71804	-0-	-9602	-0-	64 1	71740 2	N	-0-			11
01	78430 X	77195	-0-	-1235	-0-	417 1	76778 2	N	-0-			11
*02	67386 X	67386	-0-	-0-	-0-	650 1	66736 2	N	-0-			11
03	71641 X	NO RPT	-0-	-71641	-0-			N	NO RPT			11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
MARTIN STATE		WELL #: 19H		RRCID -> 294845		COMPL. DATE 03/10/2023		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10905 - 15782						
M	O	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
10		26133 X	25067	-0-	-1066	-0-	330 1	24737 3	N		-0-					-0-
11		25230 X	20875	-0-	-4355	-0-	263 1	20612 3	N		-0-					-0-
12		26071 X	24639	-0-	-1432	-0-	205 1	24434 3	N		-0-					-0-
01		30675 X	30675	-0-	-0-	-0-	329 1	30346 3	N		-0-					-0-
02		23823 X	23823	-0-	-0-	-0-	299 1	23524 3	N		-0-					-0-
03		25079 X	NO RPT	-0-	-25079	-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						
10		107601 X	82857	-0-	-24744	-0-	3513 1	79344 3	Y		-0-					-0-
11		86910 X	79756	-0-	-7154	-0-	3643 1	76113 3	Y		-0-					-0-
12		87265 X	77673	-0-	-9592	-0-	3638 1	74035 3	Y		-0-					-0-
01		87265 X	72739	-0-	-14526	-0-	3632 1	69107 3	Y		-0-					-0-
02		78820 X	63509	-0-	-15311	-0-	3318 1	60191 3	Y		-0-					-0-
03		82863 X	NO RPT	-0-	-82863	-0-			Y		NO RPT					-0-

APPLING 1435		WELL #: 30H		RRCID -> 295002		COMPL. DATE 04/03/2023		TOTAL DEPTH 11074		PERF.11400 - 18405						
10		81809 X	55266	-0-	-26543	-0-	55242 2	24 9	N		22	11 1				11
11		71430 X	52641	-0-	-18789	-0-	52641 2		N		-0-					11
12		68672 X	68672	-0-	-0-	-0-	62 1	68610 2	N		-0-					11
01		75153 X	75153	-0-	-0-	-0-	406 1	74747 2	N		-0-					11
*02		62289 X	62289	-0-	-0-	-0-	601 1	61688 2	N		-0-					11
03		55273 X	NO RPT	-0-	-55273	-0-			N		NO RPT					11

JC DORA MARTIN PSA K		WELL #: 67H		RRCID -> 295232		COMPL. DATE 02/27/2023		TOTAL DEPTH 11572		PERF.11450 - 20466						
10		97247 X	75804	-0-	-21443	-0-	3214 1	72590 3	Y		-0-					-0-
11		77040 X	70616	-0-	-6424	-0-	3225 1	67391 3	Y		-0-					-0-
12		79422 X	70018	-0-	-9404	-0-	3280 1	66738 3	Y		-0-					-0-
01		79422 X	67019	-0-	-12403	-0-	3347 1	63672 3	Y		-0-					-0-
02		71736 X	56786	-0-	-14950	-0-	2967 1	53819 3	Y		-0-					-0-
03		75795 X	NO RPT	-0-	-75795	-0-			Y		NO RPT					-0-

WILLIE RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 295278		COMPL. DATE 12/19/2025		TOTAL DEPTH 10803		PERF.11050 - 14955						
10		80042 X	77052	-0-	-2990	-0-	3267 1	73785 3	Y		-0-					-0-
11		72832 X	72832	-0-	-0-	-0-	3326 1	69506 3	Y		-0-					-0-
12		70618 X	65899	-0-	-4719	-0-	3087 1	62812 3	Y		-0-					-0-
01		77066 X	75652	-0-	-1414	-0-	3778 1	71874 3	Y		-0-					-0-
02		69608 X	67538	-0-	-2070	-0-	3529 1	64009 3	Y		-0-					-0-
03		77066 X	NO RPT	-0-	-77066	-0-			Y		NO RPT					-0-

DORA MARTIN B		WELL #: 68H		RRCID -> 295293		COMPL. DATE 02/27/2023		TOTAL DEPTH 11486		PERF.11525 - 19415						
10		85932 X	62881	-0-	-23051	-0-	2666 1	60215 3	Y		-0-					-0-
11		71310 X	60582	-0-	-10728	-0-	2767 1	57815 3	Y		-0-					-0-
12		73687 X	62441	-0-	-11246	-0-	2925 1	59516 3	Y		-0-					-0-
01		69254 X	59184	-0-	-10070	-0-	2955 1	56229 3	Y		-0-					-0-
02		62552 X	46935	-0-	-15617	-0-	2452 1	44483 3	Y		-0-					-0-
03		62868 X	NO RPT	-0-	-62868	-0-			Y		NO RPT					-0-

DORA MARTIN B		WELL #: 69H		RRCID -> 295294		COMPL. DATE 02/27/2023		TOTAL DEPTH 11529		PERF.11725 - 19626						
10		109988 X	93033	-0-	-16955	-0-	3944 1	89089 3	Y		-0-					-0-
11		96300 X	90111	-0-	-6189	-0-	4116 1	85995 3	Y		-0-					-0-
12		97836 X	87980	-0-	-9856	-0-	4121 1	83859 3	Y		-0-					-0-
01		94891 X	84283	-0-	-10608	-0-	4209 1	80074 3	Y		-0-					-0-
02		84112 X	72078	-0-	-12034	-0-	3766 1	68312 3	Y		-0-					-0-
03		93124 X	NO RPT	-0-	-93124	-0-			Y		NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 17357													
M	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
10		168082 X	132842	-0-	-35240	-0-	1749	1	131093	3	Y	-0-	-0-
11		147990 X	123073	-0-	-24917	-0-	1552	1	121521	3	Y	-0-	-0-
12		145514 X	100891	-0-	-44623	-0-	838	1	100053	3	Y	-0-	-0-
01		138880 X	80080	-0-	-58800	-0-	859	1	79221	3	Y	-0-	-0-
02		122724 X	119928	-0-	-2796	-0-	1504	1	118424	3	Y	-0-	-0-
03		132835 X	NO RPT	-0-	-132835	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 17323													
10		131657 X	103967	-0-	-27690	-0-	1369	1	102598	3	Y	-0-	-0-
11		118440 X	96090	-0-	-22350	-0-	1211	1	94879	3	Y	-0-	-0-
12		116188 X	78416	-0-	-37772	-0-	651	1	77765	3	Y	-0-	-0-
01		110701 X	63264	-0-	-47437	-0-	679	1	62585	3	Y	-0-	-0-
02		98140 X	93876	-0-	-4264	-0-	1177	1	92699	3	Y	-0-	-0-
03		103974 X	NO RPT	-0-	-103974	-0-					Y	NO RPT	-0-

HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: RRCID -> 296273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13391 - 22128													
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLIE-NYE PSA E WELL #: 27H RRCID -> 296333 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11016 - 19980													
10		207855 X	175452	-0-	-32403	-0-	7438	1	168014	3	Y	-0-	-0-
11		186960 X	164648	-0-	-22312	-0-	7520	1	157128	3	Y	-0-	-0-
12		192727 X	167119	-0-	-25608	-0-	7828	1	159291	3	Y	-0-	-0-
01		188759 X	171342	-0-	-17417	-0-	8556	1	162786	3	Y	-0-	-0-
02		165004 X	151074	-0-	-13930	-0-	7893	1	143181	3	Y	-0-	-0-
03		175460 X	NO RPT	-0-	-175460	-0-					Y	NO RPT	-0-

HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: 14H RRCID -> 296334 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11535 - 18983													
10		129611 X	95695	-0-	-33916	-0-	4057	1	91638	3	Y	-0-	-0-
11		113130 X	85835	-0-	-27295	-0-	3920	1	81915	3	Y	-0-	-0-
12		113925 X	85436	-0-	-28489	-0-	4002	1	81434	3	Y	-0-	-0-
01		108500 X	82881	-0-	-25619	-0-	4139	1	78742	3	Y	-0-	-0-
02		93184 X	71944	-0-	-21240	-0-	3759	1	68185	3	Y	-0-	-0-
03		95697 X	NO RPT	-0-	-95697	-0-					Y	NO RPT	-0-

WILLIE-NYE PSA F WELL #: 28H RRCID -> 296335 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10965 - 19932													
10		199919 X	166731	-0-	-33188	-0-	7068	1	159663	3	Y	-0-	-0-
11		179460 X	158735	-0-	-20725	-0-	7250	1	151485	3	Y	-0-	-0-
12		184326 X	157922	-0-	-26404	-0-	7397	1	150525	3	Y	-0-	-0-
01		180451 X	164370	-0-	-16081	-0-	8208	1	156162	3	Y	-0-	-0-
02		158060 X	145850	-0-	-12210	-0-	7621	1	138229	3	Y	-0-	-0-
03		166718 X	NO RPT	-0-	-166718	-0-					Y	NO RPT	-0-

WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10975 - 19955													
10		215264 X	184802	-0-	-30462	-0-	7835	1	176967	3	Y	-0-	-0-
11		193650 X	174682	-0-	-18968	-0-	7978	1	166704	3	Y	-0-	-0-
12		200105 X	163272	-0-	-36833	-0-	7647	1	155625	3	Y	-0-	-0-
01		196695 X	176138	-0-	-20557	-0-	8795	1	167343	3	Y	-0-	-0-
02		172844 X	160397	-0-	-12447	-0-	8381	1	152016	3	Y	-0-	-0-
03		184791 X	NO RPT	-0-	-184791	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
APPLING PSA G WELL #: 32H RRCID -> 296374 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11147 - 20611																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		412610 X	344157	-0-	-68453	-0-	304	1	343853	3	Y	-0-					-0-
11		391620 X	320975	-0-	-70645	-0-	435	1	320540	3	Y	-0-					-0-
12		386694 X	319422	-0-	-67272	-0-	179	1	319243	3	Y	-0-					-0-
01		371566 X	308095	-0-	-63471	-0-	881	1	307214	3	Y	-0-					-0-
02		323260 X	268763	-0-	-54497	-0-	2068	1	266695	3	Y	-0-					-0-
03		344162 X	NO RPT	-0-	-344162	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING PSA H WELL #: 33H RRCID -> 296375 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11220 - 20554																	
10		412610 X	312578	-0-	-100032	-0-	276	1	312302	3	Y	-0-					-0-
11		388620 X	288924	-0-	-99696	-0-	392	1	288532	3	Y	-0-					-0-
12		376774 X	285904	-0-	-90870	-0-	161	1	285743	3	Y	-0-					-0-
01		351261 X	274461	-0-	-76800	-0-	785	1	273676	3	Y	-0-					-0-
02		297696 X	238228	-0-	-59468	-0-	1833	1	236395	3	Y	-0-					-0-
03		312573 X	NO RPT	-0-	-312573	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING PSA I WELL #: 34H RRCID -> 296488 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11535 - 20961																	
10		391406 X	294263	-0-	-97143	-0-	260	1	294003	3	Y	-0-					-0-
11		353160 X	273043	-0-	-80117	-0-	370	1	272673	3	Y	-0-					-0-
12		343790 X	268854	-0-	-74936	-0-	151	1	268703	3	Y	-0-					-0-
01		325097 X	257654	-0-	-67443	-0-	736	1	256918	3	Y	-0-					-0-
02		278908 X	223517	-0-	-55391	-0-	1720	1	221797	3	Y	-0-					-0-
03		294252 X	NO RPT	-0-	-294252	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCINA BLANCA SA A WELL #: 100H RRCID -> 296626 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11220 - 21482																	
10		87079 X	62875	-0-	-24204	-0-	144	1	58532	3	Y	3817	3544	1			461
							4199	9									
11		86853 X	86853	-0-	-0-	-0-	509	1	82872	3	Y	3156	3472	1			145
							3472	9									
12		83857 X	83857	-0-	-0-	-0-	1175	1	79262	3	Y	3109	3156	1			98
							3420	9									
01		76973 X	76928	-0-	-45	-0-	1395	1	72673	3	Y	2600	2529	1			169
							2860	9									
02		81060 X	67807	-0-	-13253	-0-	1431	1	64173	3	Y	2003	2112	1			60
							2203	9									
03		89745 X	NO RPT	-0-	-89745	-0-					Y	NO RPT					60

CHALOS-LYSSY PSA C WELL #: 18H RRCID -> 296653 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11832 - 20086																	
10		267127 X	196136	-0-	-70991	-0-	8315	1	187821	3	N	-0-					-0-
11		258510 X	179626	-0-	-78884	-0-	8204	1	171422	3	N	-0-					-0-
12		236096 X	175872	-0-	-60224	-0-	8237	1	167635	3	N	-0-					-0-
01		222766 X	166489	-0-	-56277	-0-	8313	1	158176	3	N	-0-					-0-
*02		188328 X	143923	-0-	-44405	-0-	7520	1	136403	3	N	-0-					-0-
03		196137 X	NO RPT	-0-	-196137	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COCINA BLANCA SA B WELL #: 101H RRCID -> 296687 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11210 - 21706															
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
10		98549 X	73135	-0-	-25414	-0-	167	1	67707	3	Y	4783	4521	1	717
							5261	9							
11		93524 X	93524	-0-	-0-	-0-	547	1	89049	3	Y	3571	4092	1	196
							3928	9							
12		91388 X	90517	-0-	-871	-0-	1265	1	85330	3	Y	3565	3640	1	121
							3922	9							
01		86955 X	83483	-0-	-3472	-0-	1512	1	78777	3	Y	2904	2830	1	195
							3194	9							
02		87304 X	72238	-0-	-15066	-0-	1508	1	67610	3	Y	2836	2943	1	88
							3120	9							
03		96658 X	NO RPT	-0-	-96658	-0-					Y	NO RPT			88
LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11386 PERF.12008 - 18990															
10		242389 X	197333	-0-	-45056	-0-	8366	1	188967	3	N	-0-			-0-
11		234570 X	180343	-0-	-54227	-0-	8237	1	172106	3	N	-0-			-0-
12		239351 X	175980	-0-	-63371	-0-	8243	1	167737	3	N	-0-			-0-
01		222859 X	165722	-0-	-57137	-0-	8275	1	157447	3	N	-0-			-0-
*02		188832 X	143289	-0-	-45543	-0-	7487	1	135802	3	N	-0-			-0-
03		197346 X	NO RPT	-0-	-197346	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942															
10		126015 X	97594	-0-	-28421	-0-	4137	1	93457	3	Y	-0-			-0-
11		106890 X	89519	-0-	-17371	-0-	4089	1	85430	3	Y	-0-			-0-
12		109572 X	109572	-0-	-0-	-0-	5132	1	104440	3	Y	-0-			-0-
01		106206 X	99821	-0-	-6385	-0-	4984	1	94837	3	Y	-0-			-0-
02		91476 X	82359	-0-	-9117	-0-	4303	1	78056	3	Y	-0-			-0-
03		97588 X	NO RPT	-0-	-97588	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA F WELL #: 16H RRCID -> 296788 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11520 - 19417															
10		118513 X	88061	-0-	-30452	-0-	3733	1	84328	3	Y	-0-			-0-
11		100620 X	81479	-0-	-19141	-0-	3721	1	77758	3	Y	-0-			-0-
12		99944 X	92903	-0-	-7041	-0-	4351	1	88552	3	Y	-0-			-0-
01		97216 X	87116	-0-	-10100	-0-	4350	1	82766	3	Y	-0-			-0-
02		83412 X	69156	-0-	-14256	-0-	3613	1	65543	3	Y	-0-			-0-
03		88071 X	NO RPT	-0-	-88071	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA G WELL #: 17H RRCID -> 296789 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11425 - 19396															
10		132866 X	100431	-0-	-32435	-0-	4258	1	96173	3	Y	-0-			-0-
11		120780 X	97692	-0-	-23088	-0-	4462	1	93230	3	Y	-0-			-0-
12		119164 X	108004	-0-	-11160	-0-	5059	1	102945	3	Y	-0-			-0-
01		110081 X	100358	-0-	-9723	-0-	5011	1	95347	3	Y	-0-			-0-
02		95144 X	82873	-0-	-12271	-0-	4330	1	78543	3	Y	-0-			-0-
03		100936 X	NO RPT	-0-	-100936	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA I WELL #: 19H RRCID -> 298223 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11840 - 19537															
10		314216 X	243601	-0-	-70615	-0-	10327	1	233274	3	N	-0-			-0-
11		281970 X	225721	-0-	-56249	-0-	10309	1	215412	3	N	-0-			-0-
12		279124 X	224382	-0-	-54742	-0-	10510	1	213872	3	N	-0-			-0-
01		268739 X	212178	-0-	-56561	-0-	10595	1	201583	3	N	-0-			-0-
*02		230748 X	187878	-0-	-42870	-0-	9816	1	178062	3	N	-0-			-0-
03		243598 X	NO RPT	-0-	-243598	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HENNDERSON-CENIZO PSA H WELL #: 18H RRCID -> 298311 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11825 - 19380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		316882 X	245196	-0-	-71686	-0-	10395	1	234801	3	N	-0-			-0-
11		284370 X	228466	-0-	-55904	-0-	10435	1	218031	3	N	-0-			-0-
12		281356 X	227225	-0-	-54131	-0-	10643	1	216582	3	N	-0-			-0-
01		266290 X	215136	-0-	-51154	-0-	10743	1	204393	3	N	-0-			-0-
*02		230412 X	192872	-0-	-37540	-0-	10077	1	182795	3	N	-0-			-0-
03		245210 X	NO RPT	-0-	-245210	-0-					N	NO RPT			-0-
COCINA BLANCA SA G WELL #: 106H RRCID -> 298914 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11355 - 21216															
10		185380 X	107256	-0-	-78124	-0-	245	1	99234	3	N	7070	6843	1	654
							7777	9							
11		160830 X	90568	-0-	-70262	-0-	521	1	84732	3	N	4832	5363	1	123
							5315	9							
12		153078 X	87482	-0-	-65596	-0-	1200	1	80971	3	N	4828	4830	1	121
							5311	9							
01		136524 X	81223	-0-	-55301	-0-	1450	1	75542	3	N	3846	3826	1	141
							4231	9							
*02		104944 X	69391	-0-	-35553	-0-	1434	1	64315	3	N	3311	3396	1	56
							3642	9							
03		107353 X	NO RPT	-0-	-107353	-0-					N	NO RPT			56
COCINA BLANCA SA F WELL #: 105H RRCID -> 299046 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11461 - 21837															
10		225804 X	140734	-0-	-85070	-0-	333	1	134996	3	N	4914	5130	1	561
							5405	9							
11		199110 X	128892	-0-	-70218	-0-	731	1	118832	3	N	8481	8872	1	170
							9329	9							
12		194215 X	126069	-0-	-68146	-0-	1711	1	115397	3	N	8146	8145	1	171
							8961	9							
01		176545 X	116923	-0-	-59622	-0-	2069	1	107836	3	N	6380	6328	1	223
							7018	9							
*02		141036 X	99365	-0-	-41671	-0-	2038	1	91352	3	N	5432	5566	1	89
							5975	9							
03		140399 X	NO RPT	-0-	-140399	-0-					N	NO RPT			89
COCINA BLANCA SA H WELL #: 107H RRCID -> 299081 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11240 - 21644															
10		185473 X	104507	-0-	-80966	-0-	237	1	95988	3	N	7529	7286	1	697
							8282	9							
11		159840 X	87151	-0-	-72689	-0-	497	1	80911	3	N	5221	5789	1	129
							5743	9							
12		150753 X	84214	-0-	-66539	-0-	1147	1	77340	3	N	5206	5205	1	130
							5727	9							
01		133083 X	78459	-0-	-54624	-0-	1391	1	72497	3	N	4155	4132	1	153
							4571	9							
*02		102312 X	67517	-0-	-34795	-0-	1389	1	62260	3	N	3516	3607	1	62
							3868	9							
03		104501 X	NO RPT	-0-	-104501	-0-					N	NO RPT			62
MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 4H RRCID -> 299222 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10650 - 18092															
10		271033 X	207289	-0-	-63744	-0-	2729	1	204560	3	Y	-0-			-0-
11		262260 X	190033	-0-	-72227	-0-	2396	1	187637	3	Y	-0-			-0-
12		253642 X	190513	-0-	-63129	-0-	1582	1	188931	3	Y	-0-			-0-
01		235600 X	179893	-0-	-55707	-0-	1930	1	177963	3	Y	-0-			-0-
02		198044 X	156203	-0-	-41841	-0-	1959	1	154244	3	Y	-0-			-0-
03		207297 X	NO RPT	-0-	-207297	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 5H RRCID -> 299223 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10765 - 18619																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		282441 X	223186	-0-	-59255	-0-	2938	1	220248	3	Y	-0-					-0-
11		269520 X	203253	-0-	-66267	-0-	2562	1	200691	3	Y	-0-					-0-
12		258974 X	202690	-0-	-56284	-0-	1683	1	201007	3	Y	-0-					-0-
01		246388 X	191551	-0-	-54837	-0-	2055	1	189496	3	Y	-0-					-0-
02		215180 X	166522	-0-	-48658	-0-	2088	1	164434	3	Y	-0-					-0-
03		223200 X	NO RPT	-0-	-223200	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS-LYSSY PSA G WELL #: 22H RRCID -> 299240 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11588 - 22260																	
10		405976 X	342290	-0-	-63686	-0-	14511	1	327779	3	N	-0-					-0-
11		392880 X	313967	-0-	-78913	-0-	14340	1	299627	3	N	-0-					-0-
12		405976 X	307406	-0-	-98570	-0-	14398	1	293008	3	N	-0-					-0-
01		384183 X	288537	-0-	-95646	-0-	14408	1	274129	3	N	-0-					-0-
*02		327964 X	252103	-0-	-75861	-0-	13172	1	238931	3	N	-0-					-0-
03		342302 X	NO RPT	-0-	-342302	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALOS-LYSSY PSA F WELL #: 21H RRCID -> 299242 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11701 - 22271																	
10		394661 X	298519	-0-	-96142	-0-	12656	1	285863	3	N	-0-					-0-
11		381930 X	271649	-0-	-110281	-0-	12407	1	259242	3	N	-0-					-0-
12		366296 X	263789	-0-	-102507	-0-	12355	1	251434	3	N	-0-					-0-
01		341713 X	250133	-0-	-91580	-0-	12490	1	237643	3	N	-0-					-0-
*02		288148 X	216651	-0-	-71497	-0-	11320	1	205331	3	N	-0-					-0-
03		298530 X	NO RPT	-0-	-298530	-0-					N	NO RPT					-0-

JEV-KING STATE GU C WELL #: 3H RRCID -> 299655 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A																	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEV-KING STATE GU B WELL #: 2H RRCID -> 299748 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11500 - 19862																	
10		420887 X	284695	-0-	-136192	-0-	3748	1	280947	3	N	-0-					-0-
11		381570 X	260251	-0-	-121319	-0-	3281	1	256970	3	N	-0-					-0-
12		359848 X	252230	-0-	-107618	-0-	2094	1	250136	3	N	-0-					-0-
01		329406 X	235714	-0-	-93692	-0-	2521	1	233193	3	N	-0-					-0-
02		275660 X	102742	-0-	-172918	-0-	1288	1	101454	3	N	-0-					-0-
03		284704 X	NO RPT	-0-	-284704	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 300034 COMPL. DATE 08/04/2025 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8520 - 16839																	
10		281144 X	281144	-0-	-0-	-0-	16881	1	264263	3	Y	-0-	1	1			-0-
11		270331 X	270331	-0-	-0-	-0-	18793	1	251538	3	Y	-0-					-0-
12		272931 X	272931	-0-	-0-	-0-	17131	1	255800	3	Y	-0-					-0-
01		225618 X	170667	-0-	-54951	-0-	18207	1	152460	3	Y	-0-					-0-
02		203784 X	186153	-0-	-17631	-0-	6520	1	179633	3	Y	-0-					-0-
03		225618 X	NO RPT	-0-	-225618	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA E WELL #: 36H RRCID -> 300097 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11028 - 18883																	
10		289429 X	289429	-0-	-0-	-0-	3810	1	285619	3	N	-0-					-0-
11		259483 X	259483	-0-	-0-	-0-	3271	1	256212	3	N	-0-					-0-
12		248692 X	248692	-0-	-0-	-0-	2065	1	246627	3	N	-0-					-0-
01		232162 X	232162	-0-	-0-	-0-	2490	1	229672	3	N	-0-					-0-
*02		204148 X	196851	-0-	-7297	-0-	2469	1	194382	3	N	-0-					-0-
03		226021 X	NO RPT	-0-	-226021	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LAS ISLITAS C WELL #: 2H RRCID -> 300119 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11175 - 24266													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		584815 X	567807	-0-	-17008	-0-	7475 1	560332 3	Y	-0-			-0-
11		565950 X	515814	-0-	-50136	-0-	6503 1	509311 3	Y	-0-			-0-
12		584815 X	501135	-0-	-83680	-0-	4161 1	496974 3	Y	-0-			-0-
01		584815 X	473977	-0-	-110838	-0-	5084 1	468893 3	Y	-0-			-0-
02		528220 X	406182	-0-	-122038	-0-	5094 1	401088 3	Y	-0-			-0-
03		567796 X	NO RPT	-0-	-567796	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA L WELL #: 70H RRCID -> 300129 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11990 - 21945													
10		565812 X	447494	-0-	-118318	-0-	18971 1	428523 3	Y	-0-			-0-
11		547560 X	419171	-0-	-128389	-0-	19145 1	400026 3	Y	-0-			-0-
12		565812 X	415909	-0-	-149903	-0-	19480 1	396429 3	Y	-0-			-0-
01		565812 X	396720	-0-	-169092	-0-	19810 1	376910 3	Y	-0-			-0-
02		511056 X	349692	-0-	-161364	-0-	18271 1	331421 3	Y	-0-			-0-
03		565812 X	NO RPT	-0-	-565812	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIE-GL PSA D WELL #: 30H RRCID -> 300270 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10850 - 16582													
10		299832 X	188015	-0-	-111817	-0-	7971 1	180044 3	Y	-0-			-0-
11		290160 X	173054	-0-	-117106	-0-	7904 1	165150 3	Y	-0-			-0-
12		242854 X	168213	-0-	-74641	-0-	7879 1	160334 3	Y	-0-			-0-
01		220224 X	158110	-0-	-62114	-0-	7895 1	150215 3	Y	-0-			-0-
02		183008 X	137143	-0-	-45865	-0-	7166 1	129977 3	Y	-0-			-0-
03		188015 X	NO RPT	-0-	-188015	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA D WELL #: 35H RRCID -> 300279 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10970 - 18736													
10		1108518 X	336437	-0-	-772081	-0-	4429 1	332008 3	Y	-0-			-0-
11		299052 X	299052	-0-	-0-	-0-	3770 1	295282 3	Y	-0-			-0-
12		285745 X	285745	-0-	-0-	-0-	2372 1	283373 3	Y	-0-			-0-
01		268584 X	266289	-0-	-2295	-0-	2856 1	263433 3	Y	-0-			-0-
02		242592 X	225591	-0-	-17001	-0-	2829 1	222762 3	Y	-0-			-0-
03		268584 X	NO RPT	-0-	-268584	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHALOS-LYSSY PSA D WELL #: 19H RRCID -> 300323 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11703 - 22684													
10		398970 X	326635	-0-	-72335	-0-	13847 1	312788 3	Y	-0-			-0-
11		386100 X	299496	-0-	-86604	-0-	13679 1	285817 3	Y	-0-			-0-
12		398970 X	292109	-0-	-106861	-0-	13682 1	278427 3	Y	-0-			-0-
01		368745 X	277793	-0-	-90952	-0-	13871 1	263922 3	Y	-0-			-0-
02		314328 X	241201	-0-	-73127	-0-	12603 1	228598 3	Y	-0-			-0-
03		326647 X	NO RPT	-0-	-326647	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 300324 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11657 - 18933													
10		367071 X	276612	-0-	-90459	-0-	11727 1	264885 3	Y	-0-			-0-
11		355230 X	249904	-0-	-105326	-0-	11414 1	238490 3	Y	-0-			-0-
12		367071 X	240639	-0-	-126432	-0-	11271 1	229368 3	Y	-0-			-0-
01		324074 X	226238	-0-	-97836	-0-	11297 1	214941 3	Y	-0-			-0-
02		270172 X	194370	-0-	-75802	-0-	10156 1	184214 3	Y	-0-			-0-
03		276613 X	NO RPT	-0-	-276613	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO 18550B WELL #: 21H RRCID -> 300494 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12237 - 19421													
10		449779 X	282753	-0-	-167026	-0-	11987 1	270766 3	Y	-0-			-0-
11		435270 X	253080	-0-	-182190	-0-	11559 1	241521 3	Y	-0-			-0-
12		449779 X	239981	-0-	-209798	-0-	11240 1	228741 3	Y	-0-			-0-
01		333126 X	222793	-0-	-110333	-0-	11125 1	211668 3	Y	-0-			-0-
02		279328 X	192837	-0-	-86491	-0-	10076 1	182761 3	Y	-0-			-0-
03		282751 X	NO RPT	-0-	-282751	-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 1855OB WELL #: 22H RRCID -> 300498 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12305 - 19735														
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
10		451546 X	304496	-0-	-147050	-0-	12909 1	291587 3	Y		-0-			-0-
11		436980 X	274824	-0-	-162156	-0-	12552 1	262272 3	Y		-0-			-0-
12		451546 X	268273	-0-	-183273	-0-	12565 1	255708 3	Y		-0-			-0-
01		361615 X	251244	-0-	-110371	-0-	12546 1	238698 3	Y		-0-			-0-
02		297024 X	216871	-0-	-80153	-0-	11331 1	205540 3	Y		-0-			-0-
03		304482 X	NO RPT	-0-	-304482	-0-			Y		NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA J WELL #: 20H RRCID -> 300500 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12215 - 21576														
10		522815 X	400721	-0-	-122094	-0-	16988 1	383733 3	Y		-0-			-0-
11		505950 X	368978	-0-	-136972	-0-	16852 1	352126 3	Y		-0-			-0-
12		522815 X	359380	-0-	-163435	-0-	16833 1	342547 3	Y		-0-			-0-
01		522815 X	337384	-0-	-185431	-0-	16847 1	320537 3	Y		-0-			-0-
02		385700 X	294065	-0-	-91635	-0-	15365 1	278700 3	Y		-0-			-0-
03		400706 X	NO RPT	-0-	-400706	-0-			Y		NO RPT			-0-

DORA MARTIN B WELL #: 71H RRCID -> 300982 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11910 - 19115														
10		374263 X	363628	-0-	-10635	-0-	15416 1	348212 3	Y		-0-			-0-
11		362190 X	331111	-0-	-31079	-0-	15123 1	315988 3	Y		-0-			-0-
12		374263 X	321231	-0-	-53032	-0-	15046 1	306185 3	Y		-0-			-0-
01		374263 X	300946	-0-	-73317	-0-	15027 1	285919 3	Y		-0-			-0-
02		338044 X	257090	-0-	-80954	-0-	13433 1	243657 3	Y		-0-			-0-
03		374263 X	NO RPT	-0-	-374263	-0-			Y		NO RPT			-0-

DORA MARTIN B WELL #: 72H RRCID -> 300983 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 11657 PERF.12000 - 18573														
10		382447 X	352058	-0-	-30389	-0-	14925 1	337133 3	Y		-0-			-0-
11		370110 X	321327	-0-	-48783	-0-	14676 1	306651 3	Y		-0-			-0-
12		382447 X	313459	-0-	-68988	-0-	14682 1	298777 3	Y		-0-			-0-
01		382447 X	296963	-0-	-85484	-0-	14829 1	282134 3	Y		-0-			-0-
02		345436 X	257248	-0-	-88188	-0-	13441 1	243807 3	Y		-0-			-0-
03		382447 X	NO RPT	-0-	-382447	-0-			Y		NO RPT			-0-

J. I. GONZALEZ WELL #: 100H RRCID -> 301381 COMPL. DATE 12/04/2025 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12115 - 21198														
*12		0	394595	-0-	394595	394595	3276 1	391319 3	Y		-0-			-0-
*01		0	486009	-0-	486009	880604	5213 1	480796 3	Y		-0-			-0-
*02		0	410083	-0-	410083	1290687	5143 1	404940 3	Y		-0-			-0-
03		246928 X	NO RPT	-0-	-246928	1043759			Y		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														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	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														
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PERDIDO ENERGY, LLC					653223									
ASCHE RANCH			WELL #:		1H	RRCID ->	255524	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	12247	PERF.13791 - 17500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-		-0-	
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-		-0-	
12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-		-0-	
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-		-0-	
*02		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-		-0-	
03		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		
10		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-		-0-	
11		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-		-0-	
12		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-		-0-	
01		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-		-0-	
*02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

NYE			WELL #:		1H	RRCID ->	267454	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10761	PERF.11199 - 15095		
10		10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2		N	-0-		-0-	
11		10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2		N	-0-		-0-	
12		11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2		N	-0-		-0-	
01		10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2		N	-0-		-0-	
*02		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2		N	-0-		-0-	
03		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		
10		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-		-0-	
11		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-		-0-	
12		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-		-0-	
01		947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-		-0-	
*02		659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-		-0-	
03		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		
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-		-0-	
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-		-0-	
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-		-0-	
01		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-		-0-	
*02		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			WELL #:		1H	RRCID ->	258752	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	12597	PERF.16599 - 16722		
NUNLEY-TRAYLOR					681327									
10		2790 X	2026	-0-	-764	-0-	2026	2		N	-0-		-0-	
11		2700 X	2273	-0-	-427	-0-	2273	2		N	-0-		-0-	
12		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-		-0-	
01		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		N	-0-		-0-	
*02		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2		N	-0-		-0-	
03		2790 X	2625	-0-	-165	-0-	2625	2		N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
BRISCOE-NUNLEY "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	268487	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	13355	PERF.13457 - 18408	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1643 N	1126	-0-	-517	-0-	1126 2		N	-0-		-0-
11		1590 N	1263	-0-	-327	-0-	1263 2		N	-0-		-0-
12		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		N	-0-		-0-
01		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-		-0-
*02		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-		-0-
03		2015 N	1648	-0-	-367	-0-	1648 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
10		21173 X	20960	-0-	-213	-0-	20960 3		N	-0-		-0-	
11		20610 X	19574	-0-	-1036	-0-	53 1	19521 3	N	-0-		-0-	
12		21297 X	20072	-0-	-1225	-0-	45 1	20027 3	N	-0-		-0-	
01		22196 X	20134	-0-	-2062	-0-	164 1	19970 3	N	-0-		-0-	
02		20048 X	17888	-0-	-2160	-0-	17888 3		N	-0-		-0-	
03		20956 X	19446	-0-	-1510	-0-	7 1	19439 3	N	-0-		-0-	

BRELENTHIN-MARTIN UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	284417	COMPL. DATE	01/21/2018	TOTAL DEPTH	11355	PERF.12068 - 19125	
10		25934 X	25934	-0-	-0-	-0-	2168 1	23766 3	N	-0-		-0-
11		27519 X	27519	-0-	-0-	-0-	2349 1	25170 3	N	-0-		-0-
12		27701 X	27701	-0-	-0-	-0-	2428 1	25273 3	N	-0-		-0-
01		26660 X	26150	-0-	-510	-0-	2249 1	23901 3	N	-0-		-0-
02		25676 X	22046	-0-	-3630	-0-	2190 1	19856 3	N	-0-		-0-
03		28427 X	23348	-0-	-5079	-0-	2210 1	21138 3	N	-0-		-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL		WELL #:		1H	RRCID ->	286473	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	10661	PERF.11476 - 19445	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		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	
10		29605 X	29504	-0-	-101	-0-	29504 3		N	-0-		-0-
11		29789 X	29789	-0-	-0-	-0-	29789 3		N	-0-		-0-
12		29605 X	26530	-0-	-3075	-0-	26 1	26504 3	N	-0-		-0-
01		29853 X	25350	-0-	-4503	-0-	308 1	25042 3	N	-0-		-0-
02		27804 X	25511	-0-	-2293	-0-	25511 3		N	-0-		-0-
03		30783 X	25875	-0-	-4908	-0-	82 1	25793 3	N	-0-		-0-

HALL STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	288843	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11653 - 22011	
10		78368 X	-0-	-0-	-78368	-0-			N	-0-		-0-
11		75840 X	44802	-0-	-31038	-0-	44802 3		N	-0-		-0-
12		60915 X	50347	-0-	-10568	-0-	49 1	50298 3	N	-0-		-0-
01		52130 X	52130	-0-	-0-	-0-	633 1	51497 3	N	-0-		-0-
02		41804 X	-0-	-0-	-41804	-0-			N	-0-		-0-
03		52437 X	52437	-0-	-0-	-0-	166 1	52271 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407											
HALL STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288844	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11738	- 20316	
M	O	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
10	45725 X	39337	-0-	-6388	-0-	39337	3		N	-0-			-0-
11	44250 X	37547	-0-	-6703	-0-	37547	3		N	-0-			-0-
12	40238 X	39005	-0-	-1233	-0-	38	1	38967	3	N	-0-		-0-
01	39339 X	34053	-0-	-5286	-0-	414	1	33639	3	N	-0-		-0-
02	38493 X	38493	-0-	-0-	-0-	38493	3		N	-0-			-0-
03	39355 X	39355	-0-	-0-	-0-	125	1	39230	3	N	-0-		-0-

HALL STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	288909	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11383	PERF.11751	- 22498	
10	19413 X	19413	-0-	-0-	-0-	19413	3		N	-0-			-0-
11	16480 X	16480	-0-	-0-	-0-	16480	3		N	-0-			-0-
12	15810 X	12875	-0-	-2935	-0-	13	1	12862	3	N	-0-		-0-
01	19406 X	13222	-0-	-6184	-0-	161	1	13061	3	N	-0-		-0-
02	17528 X	-0-	-0-	-17528	-0-				N	-0-			-0-
03	19406 X	12028	-0-	-7378	-0-	38	1	11990	3	N	-0-		-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	288951	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11268	PERF.11439	- 21982	
10	43607 X	43607	-0-	-0-	-0-	75	1	43532	3	N	-0-		-0-
11	43033 X	43033	-0-	-0-	-0-	65	1	42968	3	N	-0-		-0-
12	52541 X	52541	-0-	-0-	-0-	2598	1	49943	3	N	-0-		-0-
01	55517 X	55517	-0-	-0-	-0-	55517	3		N	-0-			-0-
02	44748 X	44748	-0-	-0-	-0-	44748	3		N	-0-			-0-
*03	45432 X	45432	-0-	-0-	-0-	45432	3		N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	288980	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11191	PERF.12797	- 21640	
10	40579 X	24096	-0-	-16483	-0-	41	1	24055	3	N	-0-		-0-
11	50345 X	50345	-0-	-0-	-0-	76	1	50269	3	N	-0-		-0-
12	38223 X	27842	-0-	-10381	-0-	1377	1	26465	3	N	-0-		-0-
01	37107 X	34047	-0-	-3060	-0-	34047	3		N	-0-			-0-
02	46984 X	29654	-0-	-17330	-0-	29654	3		N	-0-			-0-
03	52018 X	32334	-0-	-19684	-0-	32334	3		N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	288981	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11309	- 21834	
10	58435 X	37646	-0-	-20789	-0-	65	1	37581	3	N	-0-		-0-
11	63360 X	58062	-0-	-5298	-0-	88	1	57974	3	N	-0-		-0-
12	65472 X	46454	-0-	-19018	-0-	2297	1	44157	3	N	-0-		-0-
01	65472 X	49447	-0-	-16025	-0-	49447	3		N	-0-			-0-
02	54180 X	42638	-0-	-11542	-0-	42638	3		N	-0-			-0-
03	59985 X	49695	-0-	-10290	-0-	49695	3		N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290366	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11269	- 20438	
10	79763 X	54878	-0-	-24885	-0-	94	1	54784	3	N	-0-		-0-
11	66600 X	49936	-0-	-16664	-0-	76	1	49860	3	N	-0-		-0-
12	63395 X	49962	-0-	-13433	-0-	2471	1	47491	3	N	-0-		-0-
01	54870 X	47972	-0-	-6898	-0-	47972	3		N	-0-			-0-
02	49560 X	40232	-0-	-9328	-0-	40232	3		N	-0-			-0-
03	54870 X	31278	-0-	-23592	-0-	31278	3		N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290476	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11190	- 19640	
10	53072 X	48632	-0-	-4440	-0-	84	1	48548	3	N	-0-		-0-
11	51270 X	46703	-0-	-4567	-0-	71	1	46632	3	N	-0-		-0-
12	52979 X	41076	-0-	-11903	-0-	2031	1	39045	3	N	-0-		-0-
01	52979 X	42209	-0-	-10770	-0-	42209	3		N	-0-			-0-
02	45836 X	36960	-0-	-8876	-0-	36960	3		N	-0-			-0-
03	48639 X	28567	-0-	-20072	-0-	28567	3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407											
QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D		WELL #:		1H	RRCID ->	291744	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10718	PERF.11286	- 20309	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	61969	X	53501	-0-	-8468	-0-	92 1	53409 3	N	-0-			-0-
11	59970	X	51432	-0-	-8538	-0-	78 1	51354 3	N	-0-			-0-
12	61969	X	50004	-0-	-11965	-0-	2473 1	47531 3	N	-0-			-0-
01	57381	X	56229	-0-	-1152	-0-	56229 3		N	-0-			-0-
02	50064	X	48342	-0-	-1722	-0-	48342 3		N	-0-			-0-
03	53506	X	45894	-0-	-7612	-0-	45894 3		N	-0-			-0-

LA SANTA CRUZ D		WELL #:		2H	RRCID ->	291747	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10697	PERF.11314	- 20655	
10	55428	X	52324	-0-	-3104	-0-	90 1	52234 3	N	-0-			-0-
11	53520	X	50375	-0-	-3145	-0-	77 1	50298 3	N	-0-			-0-
12	55304	X	46086	-0-	-9218	-0-	2279 1	43807 3	N	-0-			-0-
01	55304	X	46285	-0-	-9019	-0-	46285 3		N	-0-			-0-
02	48020	X	38707	-0-	-9313	-0-	38707 3		N	-0-			-0-
03	52328	X	35702	-0-	-16626	-0-	35702 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	
10	66278	X	39855	-0-	-26423	-0-	39855 3		N	-0-			-0-
11	66135	X	66135	-0-	-0-	-0-	66135 3		N	-0-			-0-
12	68456	X	68456	-0-	-0-	-0-	67 1	68389 3	N	-0-			-0-
01	63279	X	63279	-0-	-0-	-0-	769 1	62510 3	N	-0-			-0-
02	61740	X	54620	-0-	-7120	-0-	54620 3		N	-0-			-0-
03	68355	X	52482	-0-	-15873	-0-	166 1	52316 3	N	-0-			-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292212	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11660	- 20109	
10	48050	X	41187	-0-	-6863	-0-	41187 3		N	-0-			-0-
11	44340	X	40518	-0-	-3822	-0-	40518 3		N	-0-			-0-
12	45198	X	40954	-0-	-4244	-0-	40 1	40914 3	N	-0-			-0-
01	43183	X	39413	-0-	-3770	-0-	479 1	38934 3	N	-0-			-0-
02	44325	X	44325	-0-	-0-	-0-	44325 3		N	-0-			-0-
03	41881	X	27087	-0-	-14794	-0-	86 1	27001 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	
10	43280	X	43280	-0-	-0-	-0-	43280 3		N	-0-			-0-
11	40530	X	37923	-0-	-2607	-0-	37923 3		N	-0-			-0-
12	40145	X	35927	-0-	-4218	-0-	35 1	35892 3	N	-0-			-0-
01	43276	X	35933	-0-	-7343	-0-	436 1	35497 3	N	-0-			-0-
02	39088	X	34202	-0-	-4886	-0-	34202 3		N	-0-			-0-
03	43276	X	19634	-0-	-23642	-0-	62 1	19572 3	N	-0-			-0-

DORAN RANCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292653	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11597	- 20231	
10	24678	X	24678	-0-	-0-	-0-	24678 3		N	-0-			-0-
11	47701	X	47701	-0-	-0-	-0-	47701 3		N	-0-			-0-
12	52991	X	52991	-0-	-0-	-0-	52 1	52939 3	N	-0-			-0-
01	48005	X	48005	-0-	-0-	-0-	583 1	47422 3	N	-0-			-0-
02	49375	X	49375	-0-	-0-	-0-	49375 3		N	-0-			-0-
03	49290	X	44021	-0-	-5269	-0-	139 1	43882 3	N	-0-			-0-

DORAN RANCH UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292654	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11442	- 22548	
10	56110	X	30154	-0-	-25956	-0-	30154 3		N	-0-			-0-
11	51900	X	48972	-0-	-2928	-0-	48972 3		N	-0-			-0-
12	52514	X	47208	-0-	-5306	-0-	46 1	47162 3	N	-0-			-0-
01	52452	X	46155	-0-	-6297	-0-	561 1	45594 3	N	-0-			-0-
02	46816	X	44167	-0-	-2649	-0-	44167 3		N	-0-			-0-
03	50592	X	41755	-0-	-8837	-0-	132 1	41623 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													
QUICK RANCH B		WELL #:		3H	RRCID ->	292684	COMPL. DATE	05/08/2022	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
10	131161 X	97708	-0-	-33453	-0-	168	1	97540	3	N	-0-	-0-					
11	122520 X	105913	-0-	-16607	-0-	161	1	105752	3	N	-0-	-0-					
12	124248 X	103734	-0-	-20514	-0-	5130	1	98604	3	N	-0-	-0-					
01	121179 X	105016	-0-	-16163	-0-	105016	3			N	-0-	-0-					
02	98840 X	93670	-0-	-5170	-0-	93670	3			N	-0-	-0-					
03	109430 X	100397	-0-	-9033	-0-	100397	3			N	-0-	-0-					

QUICK RANCH B		WELL #:		2H	RRCID ->	292894	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	11256	PERF.	11558 - 22565					
10	149265 X	132331	-0-	-16934	-0-	228	1	132103	3	N	-0-	-0-					
11	141300 X	127880	-0-	-13420	-0-	194	1	127686	3	N	-0-	-0-					
12	143530 X	127512	-0-	-16018	-0-	6306	1	121206	3	N	-0-	-0-					
01	140151 X	129418	-0-	-10733	-0-	129418	3			N	-0-	-0-					
02	121240 X	115428	-0-	-5812	-0-	115428	3			N	-0-	-0-					
03	132339 X	124873	-0-	-7466	-0-	124873	3			N	-0-	-0-					

HUNTER - MARTIN T UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294096	COMPL. DATE	09/14/2023	TOTAL DEPTH	11396	PERF.	11530 - 22053					
10	78337 X	60865	-0-	-17472	-0-	60865	3			N	-0-	-0-					
11	70680 X	56424	-0-	-14256	-0-	56424	3			N	-0-	-0-					
12	70060 X	51645	-0-	-18415	-0-	51	1	51594	3	N	-0-	-0-					
01	67487 X	50534	-0-	-16953	-0-	614	1	49920	3	N	-0-	-0-					
02	57652 X	49168	-0-	-8484	-0-	49168	3			N	-0-	-0-					
03	60853 X	47924	-0-	-12929	-0-	152	1	47772	3	N	-0-	-0-					

SPRINGER		WELL #:		O 2H	RRCID ->	294126	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	11281 - 19086					
10	55775 X	55775	-0-	-0-	-0-	96	1	55679	3	N	-0-	-0-					
11	53451 X	53451	-0-	-0-	-0-	81	1	53370	3	N	-0-	-0-					
12	49707 X	49707	-0-	-0-	-0-	2458	1	47249	3	N	-0-	-0-					
01	46469 X	46469	-0-	-0-	-0-	46469	3			N	-0-	-0-					
02	38910 X	38910	-0-	-0-	-0-	38910	3			N	-0-	-0-					
*03	50558 X	50558	-0-	-0-	-0-	50558	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					
10	90179 X	71772	-0-	-18407	-0-	124	1	71648	3	N	-0-	-0-					
11	83490 X	66462	-0-	-17028	-0-	101	1	66361	3	N	-0-	-0-					
12	80321 X	63815	-0-	-16506	-0-	3156	1	60659	3	N	-0-	-0-					
01	80321 X	66361	-0-	-13960	-0-	66361	3			N	-0-	-0-					
02	67536 X	59100	-0-	-8436	-0-	59100	3			N	-0-	-0-					
03	71765 X	65764	-0-	-6001	-0-	65764	3			N	-0-	-0-					

BURKHOLDER-RJ UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294159	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	11128	PERF.	11087 - 20670					
10	87637 X	70068	-0-	-17569	-0-	121	1	69947	3	N	-0-	-0-					
11	78930 X	63298	-0-	-15632	-0-	96	1	63202	3	N	-0-	-0-					
12	80166 X	39286	-0-	-40880	-0-	1943	1	37343	3	N	-0-	-0-					
01	76787 X	60000	-0-	-16787	-0-	60000	3			N	-0-	-0-					
02	66388 X	53902	-0-	-12486	-0-	53902	3			N	-0-	-0-					
03	70060 X	58529	-0-	-11531	-0-	58529	3			N	-0-	-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407											
BURKHOLDER-RJ UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294160	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11222	- 21045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		88536 X	74719	-0-	-13817	-0-	129 1	74590 3	N	-0-			-0-
11		84030 X	71326	-0-	-12704	-0-	108 1	71218 3	N	-0-			-0-
12		85250 X	41308	-0-	-43942	-0-	2043 1	39265 3	N	-0-			-0-
01		81716 X	66394	-0-	-15322	-0-	66394 3		N	-0-			-0-
02		70812 X	58171	-0-	-12641	-0-	58171 3		N	-0-			-0-
03		74710 X	62948	-0-	-11762	-0-	62948 3		N	-0-			-0-

SPRINGER - SSS O UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	294232	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11275	- 19698	
10		93000 X	75408	-0-	-17592	-0-	130 1	75278 3	N	-0-			-0-
11		84660 X	71821	-0-	-12839	-0-	109 1	71712 3	N	-0-			-0-
12		84506 X	68839	-0-	-15667	-0-	3404 1	65435 3	N	-0-			-0-
01		81654 X	65632	-0-	-16022	-0-	65632 3		N	-0-			-0-
02		69944 X	60967	-0-	-8977	-0-	60967 3		N	-0-			-0-
03		75423 X	66555	-0-	-8868	-0-	66555 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	
10		82088 X	69070	-0-	-13018	-0-	119 1	68951 3	N	-0-			-0-
11		78840 X	65394	-0-	-13446	-0-	99 1	65295 3	N	-0-			-0-
12		81468 X	60094	-0-	-21374	-0-	2972 1	57122 3	N	-0-			-0-
01		75950 X	59105	-0-	-16845	-0-	59105 3		N	-0-			-0-
02		65324 X	48414	-0-	-16910	-0-	48414 3		N	-0-			-0-
03		69068 X	58001	-0-	-11067	-0-	58001 3		N	-0-			-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294345	COMPL. DATE	09/15/2023	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11908	- 21788	
10		93217 X	77030	-0-	-16187	-0-	77030 3		N	-0-			-0-
11		85350 X	71785	-0-	-13565	-0-	71785 3		N	-0-			-0-
12		87513 X	68934	-0-	-18579	-0-	67 1	68867 3	N	-0-			-0-
01		84506 X	67422	-0-	-17084	-0-	819 1	66603 3	N	-0-			-0-
02		72772 X	65390	-0-	-7382	-0-	65390 3		N	-0-			-0-
03		77035 X	62201	-0-	-14834	-0-	197 1	62004 3	N	-0-			-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294493	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	11226	PERF.11768	- 18991	
10		35898 X	33752	-0-	-2146	-0-	33752 3		N	-0-			-0-
11		34740 X	31646	-0-	-3094	-0-	31646 3		N	-0-			-0-
12		34565 X	29179	-0-	-5386	-0-	29 1	29150 3	N	-0-			-0-
01		34441 X	29280	-0-	-5161	-0-	356 1	28924 3	N	-0-			-0-
02		31108 X	28336	-0-	-2772	-0-	28336 3		N	-0-			-0-
03		33759 X	28172	-0-	-5587	-0-	89 1	28083 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	
10		91233 X	75761	-0-	-15472	-0-	130 1	75631 3	N	-0-			-0-
11		83130 X	65344	-0-	-17786	-0-	99 1	65245 3	N	-0-			-0-
12		84785 X	60370	-0-	-24415	-0-	2986 1	57384 3	N	-0-			-0-
01		82336 X	61850	-0-	-20486	-0-	61850 3		N	-0-			-0-
02		71260 X	51986	-0-	-19274	-0-	51986 3		N	-0-			-0-
03		75764 X	66991	-0-	-8773	-0-	66991 3		N	-0-			-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B		WELL #:		2H	RRCID ->	294632	COMPL. DATE	02/20/2023	TOTAL DEPTH	10682	PERF.12114	- 22737	
10		126945 X	103174	-0-	-23771	-0-	178 1	102996 3	N	-0-			-0-
11		116640 X	93143	-0-	-23497	-0-	141 1	93002 3	N	-0-			-0-
12		114855 X	97402	-0-	-17453	-0-	4817 1	92585 3	N	-0-			-0-
01		113677 X	88599	-0-	-25078	-0-	88599 3		N	-0-			-0-
02		96684 X	82753	-0-	-13931	-0-	82753 3		N	-0-			-0-
03		103168 X	88718	-0-	-14450	-0-	88718 3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407									
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A		WELL #:	1H	RRCID ->	294635	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	11216	PERF.11748 - 20148	
M	O	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
10	58621 X	51243	-0-	-7378	-0-	51243	3	N	-0-	-0-	
11	54690 X	48563	-0-	-6127	-0-	48563	3	N	-0-	-0-	
12	55149 X	49455	-0-	-5694	-0-	48	1	49407	3	N	-0-
01	54312 X	47827	-0-	-6485	-0-	581	1	47246	3	N	-0-
02	47600 X	45669	-0-	-1931	-0-	45669	3	N	-0-	-0-	
03	51243 X	45356	-0-	-5887	-0-	45356	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	
10	153016 X	120632	-0-	-32384	-0-	208	1	120424	3	N	-0-
11	140670 X	114302	-0-	-26368	-0-	174	1	114128	3	N	-0-
12	139376 X	111449	-0-	-27927	-0-	5512	1	105937	3	N	-0-
01	133145 X	109946	-0-	-23199	-0-	109946	3	N	-0-	-0-	
02	114520 X	96483	-0-	-18037	-0-	96483	3	N	-0-	-0-	
03	120621 X	102637	-0-	-17984	-0-	102637	3	N	-0-	-0-	

GARZA P UNIT B		WELL #:	2H	RRCID ->	296588	COMPL. DATE	01/15/2024	TOTAL DEPTH	11367	PERF.11890 - 22269	
10	115165 X	91761	-0-	-23404	-0-	91761	3	N	-0-	-0-	
11	105210 X	86655	-0-	-18555	-0-	86655	3	N	-0-	-0-	
12	102951 X	84897	-0-	-18054	-0-	83	1	84814	3	N	-0-
01	100440 X	88907	-0-	-11533	-0-	1080	1	87827	3	N	-0-
02	89942 X	89942	-0-	-0-	-0-	89942	3	N	-0-	-0-	
03	91760 X	81032	-0-	-10728	-0-	256	1	80776	3	N	-0-

GARZA P UNIT A		WELL #:	1H	RRCID ->	296618	COMPL. DATE	01/15/2024	TOTAL DEPTH	11424	PERF.12103 - 19826	
10	82584 X	66789	-0-	-15795	-0-	66789	3	N	-0-	-0-	
11	75540 X	62654	-0-	-12886	-0-	62654	3	N	-0-	-0-	
12	75609 X	16119	-0-	-59490	-0-	16	1	16103	3	N	-0-
01	73191 X	-0-	-0-	-73191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	63224 X	-0-	-0-	-63224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	66774 X	18928	-0-	-47846	-0-	60	1	18868	3	N	-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT B		WELL #:	2H	RRCID ->	296677	COMPL. DATE	11/23/2023	TOTAL DEPTH	11182	PERF.11248 - 20114	
10	95852 X	78853	-0-	-16999	-0-	136	1	78717	3	N	-0-
11	89550 X	70808	-0-	-18742	-0-	108	1	70700	3	N	-0-
12	87265 X	67116	-0-	-20149	-0-	3319	1	63797	3	N	-0-
01	83917 X	67728	-0-	-16189	-0-	67728	3	N	-0-	-0-	
02	73864 X	57138	-0-	-16726	-0-	57138	3	N	-0-	-0-	
03	78864 X	62212	-0-	-16652	-0-	62212	3	N	-0-	-0-	

SANTA CRUZ-SSS H UNIT C		WELL #:	3H	RRCID ->	296678	COMPL. DATE	11/23/2023	TOTAL DEPTH	11156	PERF.11370 - 20473	
10	118823 X	89589	-0-	-29234	-0-	154	1	89435	3	N	-0-
11	108720 X	86645	-0-	-22075	-0-	132	1	86513	3	N	-0-
12	106888 X	57381	-0-	-49507	-0-	2838	1	54543	3	N	-0-
01	100564 X	72173	-0-	-28391	-0-	72173	3	N	-0-	-0-	
02	85400 X	73318	-0-	-12082	-0-	73318	3	N	-0-	-0-	
03	89590 X	76550	-0-	-13040	-0-	76550	3	N	-0-	-0-	

SSS-BURKHOLDER M UNIT D		WELL #:	4H	RRCID ->	299219	COMPL. DATE	03/23/2025	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11093 - 21662	
10	464566 X	334557	-0-	-130009	-0-	576	1	333981	3	N	-0-
11	422850 X	305862	-0-	-116988	-0-	465	1	305397	3	N	-0-
12	410719 X	290989	-0-	-119730	-0-	14391	1	276598	3	N	-0-
01	383346 X	281871	-0-	-101475	-0-	281871	3	N	-0-	-0-	
02	324996 X	236284	-0-	-88712	-0-	236284	3	N	-0-	-0-	
03	334552 X	246739	-0-	-87813	-0-	246739	3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407								
SSS-BURKHOLDER M UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	299299	COMPL. DATE	03/23/2025	TOTAL DEPTH	11136	PERF.11108 - 21590	
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
10		485987 X	357438	-0-	-128549	-0-	615 1	356823 3	N	-0-		-0-
11		446760 X	327937	-0-	-118823	-0-	498 1	327439 3	N	-0-		-0-
12		439053 X	316915	-0-	-122138	-0-	15673 1	301242 3	N	-0-		-0-
01		407619 X	307598	-0-	-100021	-0-	307598 3		N	-0-		-0-
02		346892 X	258015	-0-	-88877	-0-	258015 3		N	-0-		-0-
03		357430 X	258400	-0-	-99030	-0-	258400 3		N	-0-		-0-

SSS-BURKHOLDER M UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	299360	COMPL. DATE	03/23/2025	TOTAL DEPTH	11111	PERF.11363 - 21227	
10		448849 X	341919	-0-	-106930	-0-	589 1	341330 3	N	-0-		-0-
11		414630 X	311979	-0-	-102651	-0-	474 1	311505 3	N	-0-		-0-
12		409572 X	301119	-0-	-108453	-0-	14892 1	286227 3	N	-0-		-0-
01		383563 X	292077	-0-	-91486	-0-	292077 3		N	-0-		-0-
02		322532 X	247861	-0-	-74671	-0-	247861 3		N	-0-		-0-
03		341930 X	259506	-0-	-82424	-0-	259506 3		N	-0-		-0-

ALICE BURKHOLDER PSA L		WELL #:		1H	RRCID ->	301398	COMPL. DATE	01/07/2026	TOTAL DEPTH	11300	PERF.12165 - 18362	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		91755 X	NO RPT	-0-	-91755	-0-			N	NO RPT		-0-

ALICE BURKHOLDER PSA LB		WELL #:		2H	RRCID ->	301399	COMPL. DATE	01/07/2026	TOTAL DEPTH	11354	PERF.11551 - 20548	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		92888 X	NO RPT	-0-	-92888	-0-			N	NO RPT		-0-

ALICE BURKHOLDER PSA LC		WELL #:		3H	RRCID ->	301400	COMPL. DATE	01/08/2026	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11565 - 20310	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		92416 X	NO RPT	-0-	-92416	-0-			N	NO RPT		-0-

RNG RESOURCES, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	298338	COMPL. DATE	01/20/2024	TOTAL DEPTH	13191	PERF.13820 - 19603	
GRAN DINERO												
10		SHUT IN	114119	-0-	114119	3110724	114119 2		N	-0-		-0-
11		SHUT IN	101064	-0-	101064	3211788	101064 2		N	-0-		-0-
12		SHUT IN	98401	-0-	98401	3310189	98401 2		N	-0-		-0-
01		SHUT IN	94266	-0-	94266	3404455	94266 2		N	-0-		-0-
02		SHUT IN	97283	-0-	97283	3501738	97283 2		N	-0-		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	3501738			N	NO RPT		-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		WELL #:		2001H	RRCID ->	251773	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12972 - 17119	
NUECES MINERALS COMPANY												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
GOODRIDGE		WELL #: 2401H		RRCID -> 255146		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-			-0-
11	1710 X	1682	-0-	-28	-0-	1682	3			N	-0-			-0-
12	1798 X	1239	-0-	-559	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
01	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-			-0-
02	1652 X	1447	-0-	-205	-0-	1447	3			N	-0-			-0-
03	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 1501H		RRCID -> 255435		COMPL. DATE 12/15/2009			TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 371H		RRCID -> 260072		COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOODRIDGE		WELL #: B 1H		RRCID -> 266321		COMPL. DATE 12/17/2011			TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530					
10	3658 X	3461	-0-	-197	-0-	3461	3			N	-0-			-0-
11	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-			-0-
12	5239 X	4129	-0-	-1110	-0-	4129	3			N	-0-			-0-
01	5239 X	4117	-0-	-1122	-0-	4117	3			N	-0-			-0-
02	4732 X	3307	-0-	-1425	-0-	3307	3			N	-0-			-0-
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 372A		RRCID -> 267204		COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		RRCID -> 257135		COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888					
BRACKEN-JV		WELL #: 1H												
10	5115 X	4455	-0-	-660	-0-	296	1	4064	3	Y	-0-			-0-
						95	4							
11	4410 X	2826	-0-	-1584	-0-	185	1	2622	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
12	5487 X	2932	-0-	-2555	-0-	167	1	2684	3	Y	-0-			-0-
						81	4							
01	5487 X	1299	-0-	-4188	-0-	77	1	1188	3	Y	-0-			-0-
						34	4							
02	4956 X	2993	-0-	-1963	-0-	151	1	2825	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
03	4464 X	3837	-0-	-627	-0-	230	1	3607	3	Y	-0-			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	DLQ	G-10	905	-0-	905	905	127 1	778 3	Y	-0-			-0-		
11	DLQ	G-10	91	-0-	91	996	8 1	83 3	Y	-0-			-0-		
12	DLQ	G-10	125	-0-	125	1121	11 1	114 3	Y	-0-			-0-		
01	DLQ	G-10	219	-0-	219	1340	20 1	199 3	Y	-0-			-0-		
02		1450 N	110	-0-	-1340	-0-	11 1	99 3	Y	-0-			-0-		
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-			-0-		

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010												TOTAL DEPTH	9602	PERF.10535	- 13906
10	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	12 1	1102 3	N	-0-			-0-		
11	1320	X	1082	-0-	-238	-0-	12 1	1070 3	N	-0-			-0-		
12	1364	X	1078	-0-	-286	-0-	13 1	1065 3	N	-0-			-0-		
01	1364	X	1046	-0-	-318	-0-	13 1	1033 3	N	-0-			-0-		
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	10 1	907 3	N	-0-			-0-		
03	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	10 1	1008 3	N	-0-			-0-		

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010												TOTAL DEPTH	12694	PERF.12670	- 17323
10	2728	N	2014	-0-	-714	-0-	519 1	1495 3	Y	-0-			-0-		
11	2040	N	1486	-0-	-554	-0-	344 1	1142 3	Y	-0-			-0-		
12	2635	N	2233	-0-	-402	-0-	513 1	1720 3	Y	-0-			-0-		
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	443 1	1939 3	Y	-0-			-0-		
02	2800	N	4814	-0-	2014	2014	782 1	4032 3	Y	-0-			-0-		
03	3100	N	2898	-0-	-202	-0-	1812	733 1	Y	-0-			-0-		

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010												TOTAL DEPTH	13188	PERF.13113	- 18801
10	DLQ	G-10	40	-0-	40	40	3 1	36 3	Y	-0-			-0-		
							1 4								
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	40			Y	-0-			-0-		
12	DLQ	G-10	1	-0-	1	41	1 3		Y	-0-			-0-		
01	DLQ	G-10	9	-0-	9	50	1 1	8 3	Y	-0-			-0-		
02		50 N	-0-	-0-	-50	-0-			Y	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010												TOTAL DEPTH	13035	PERF. N/A	
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	6 1	18 3	Y	-0-			-0-		
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	3 1	10 3	Y	-0-			-0-		
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	300 1	1005 3	Y	-0-			-0-		
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	441 1	1931 3	Y	-0-			-0-		
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	121 1	623 3	Y	-0-			-0-		
03	713	N	395	-0-	-318	-0-	100 1	295 3	Y	-0-			-0-		

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010												TOTAL DEPTH	9742	PERF.10358	- 14479
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	19	1	1749	3	N	-0-	-0-
11	1650 N	1599	-0-	-51	-0-	18	1	1581	3	N	-0-	-0-
12	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	21	1	1680	3	N	-0-	-0-
01	1767 N	1514	-0-	-253	-0-	19	1	1495	3	N	-0-	-0-
02	1484 N	1267	-0-	-217	-0-	14	1	1253	3	N	-0-	-0-
03	1705 N	1300	-0-	-405	-0-	13	1	1287	3	N	-0-	-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953												
10	3627 X	2274	-0-	-1353	-0-	151	1	2074	3	Y	-0-	-0-
						49	4					
11	3510 X	2518	-0-	-992	-0-	165	1	2336	3	Y	-0-	-0-
						17	4					
12	3627 X	2357	-0-	-1270	-0-	134	1	2158	3	Y	-0-	-0-
						65	4					
01	3472 X	1129	-0-	-2343	-0-	67	1	1032	3	Y	-0-	-0-
						30	4					
02	3136 X	1754	-0-	-1382	-0-	88	1	1656	3	Y	-0-	-0-
						10	4					
03	2604 X	1993	-0-	-611	-0-	120	1	1873	3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445												
10	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	28	1	2600	3	N	-0-	-0-
11	3090 X	2810	-0-	-280	-0-	31	1	2779	3	N	-0-	-0-
12	2945 X	2929	-0-	-16	-0-	36	1	2893	3	N	-0-	-0-
01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	38	1	3018	3	N	-0-	-0-
02	2660 X	2597	-0-	-63	-0-	29	1	2568	3	N	-0-	-0-
03	2914 X	2700	-0-	-214	-0-	26	1	2674	3	N	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	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												
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	163	1	469	3	Y	-0-	-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	128	1	426	3	Y	-0-	-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	146	1	490	3	Y	-0-	-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	186	1	813	3	Y	-0-	-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	127	1	655	3	Y	-0-	-0-
03	651 N	574	-0-	-77	-0-	145	1	429	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	80	1	1103	3	Y	-0-	2	1	1
							26	4							
11		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	69	1	974	3	Y	5	1	1	5
							7	4		6	9				
12		713 N	378	-0-	-335	-0-	22	1	346	3	Y	-0-			5
							10	4							
01		713 N	676	-0-	-37	-0-	40	1	618	3	Y	-0-	5	1	-0-
							18	4							
02		644 N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-			-0-
03		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	101	1	1585	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061															
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	Y	1	1	1	1
							9	4		1	9				
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	-0-			1
							2	4							
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			1
02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	740	3	Y	-0-			1
							4	4							
*03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	Y	2			3
							2	9							

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201															
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	612	3	N	-0-			-0-
							14	4							
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	N	-0-			-0-
							3	4							
12		713 N	353	-0-	-360	-0-	20	1	323	3	N	-0-			-0-
							10	4							
01		682 N	670	-0-	-12	-0-	40	1	612	3	N	-0-			-0-
							18	4							
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03		341 N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	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 #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551												
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
10		841 X	841	-0-	-0-	-0-	9 1	832 3	N	-0-		-0-
11		930 N	820	-0-	-110	-0-	9 1	811 3	N	-0-		-0-
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	11 1	860 3	N	-0-		-0-
01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	11 1	892 3	N	-0-		-0-
02		756 N	700	-0-	-56	-0-	8 1	692 3	N	-0-		-0-
03		868 N	746	-0-	-122	-0-	7 1	739 3	N	-0-		-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831												
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901												
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377												
10		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	157 1	2157 3	Y	3	3 1	5
							51 4	3 9				
11		1830 N	1630	-0-	-200	-0-	106 1	1505 3	Y	7	5 1	7
							11 4	8 9				
12		1736 N	1239	-0-	-497	-0-	71 1	1134 3	Y	-0-		7
							34 4					
01		2356 N	570	-0-	-1786	-0-	34 1	521 3	Y	-0-	7 1	-0-
							15 4					
02		1512 N	-0-	-0-	-1512	-0-			Y	-0-		-0-
03		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	134 1	2105 3	Y	-0-		-0-

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446												
10		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	79 1	1080 3	Y	-0-	2 1	2
							25 4					
11		300 N	79	-0-	-221	-0-	5 1	73 3	Y	-0-	2 1	-0-
							1 4					
12		620 N	13	-0-	-607	-0-	1 1	12 3	Y	-0-		-0-
01		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	97 1	1495 3	Y	-0-		-0-
							43 4					
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		-0-
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	545	-0-	-137	-0-	36	1	496	3	Y	1	33	1	28
						12	4		1	9				
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	17	1	248	3	Y	-0-	25	1	3
						2	4							
12	899 N	1	-0-	-898	-0-	1	3			Y	-0-			3
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	54	1	840	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421														
10	837 X	90	-0-	-747	-0-	1	1	89	3	N	-0-			-0-
11	180 N	13	-0-	-167	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	3	N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	22	1	2219	3	N	-0-			-0-
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562														
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	619	3	128	9	N	116			535
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			535
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	404	3	110	9	N	100	355	1	280
01	713 N	441	-0-	-272	-0-	297	3	144	9	N	131			411
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	196	3	118	9	N	107			518
03	527 N	443	-0-	-84	-0-	257	3	186	9	N	169	359	1	328
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	25	-0-	-0-	-0-	25	25	1	1	Y	-0-	24	3	-0-
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205														
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	5	18	1	-0-
11	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-			-0-
12	2449 X	623	-0-	-1826	-0-	40	1	578	3	Y	1	1	1	-0-
						4	4		1	9				
01	2449 X	836	-0-	-1613	-0-	51	1	776	3	Y	3	2	1	1
						6	4		3	9				
02	2212 X	702	-0-	-1510	-0-	39	1	657	3	Y	2	2	1	1
						4	4		2	9				
03	806 X	806	-0-	-0-	-0-	46	1	745	3	Y	9	9	1	1
						5	4		10	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012												TOTAL DEPTH	9715	PERF.10198	- 15970		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012												TOTAL DEPTH	9659	PERF. 9899	- 16062		
10		224 X	224	-0-	-0-	-0-	2	1	222	3	N	-0-					-0-
11		270 N	227	-0-	-43	-0-	3	1	224	3	N	-0-					-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	3	N	-0-					-0-
01		217 N	199	-0-	-18	-0-	2	1	197	3	N	-0-					-0-
02		224 N	179	-0-	-45	-0-	2	1	177	3	N	-0-					-0-
03		248 N	199	-0-	-49	-0-	2	1	197	3	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012												TOTAL DEPTH	12999	PERF.14314	- 17866		
10		93 N	26	-0-	-67	-0-	7	1	19	3	Y	-0-					-0-
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	95	1	315	3	Y	-0-					-0-
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	119	1	614	3	Y	-0-					-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	26	1	76	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012												TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9807	- 14663		
10		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	463	1	826	3	Y	3	2	1			16
11		3150 X	2692	-0-	-458	-0-	664	1	2010	3	Y	16	20	1			12
12		3255 X	2428	-0-	-827	-0-	694	1	1710	3	Y	22	8	1			26
01		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	1445	1	3058	3	Y	48	15	1			59
02		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	830	1	1810	3	Y	38	36	1			61
03		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	984	1	2316	3	Y	144	54	1			151

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012												TOTAL DEPTH	12726	PERF.13209	- 16934		
10		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	655	1	1885	3	Y	-0-					-0-
11		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	600	1	1994	3	Y	-0-					-0-
12		2139 N	1889	-0-	-250	-0-	434	1	1455	3	Y	-0-					-0-
01		2139 N	595	-0-	-1544	-0-	111	1	484	3	Y	-0-					-0-
02		1932 N	684	-0-	-1248	-0-	111	1	573	3	Y	-0-					-0-
03		1891 N	655	-0-	-1236	-0-	166	1	489	3	Y	-0-					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011												TOTAL DEPTH	11100	PERF.11597	- 15774		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823				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															
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123										COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	9787	PERF.	10179 - 15402
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		T. A.	17	-0-	17	17		6 1	11 3	Y	-0-			-0-	
11		T. A.	9	-0-	9	26		2 1	7 3	Y	-0-			-0-	
12		26 X	-0-	-0-	-26	-0-				Y	1			1	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
02		9 N	1	-0-	-8	-0-		1 3		Y	-0-			1	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-	

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445										COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	13532	PERF.	13744 - 17904
10		DLQ G-10	1823	-0-	1823	1823		256 1	1567 3	Y	-0-			-0-	
11		DLQ G-10	2061	-0-	2061	3884		179 1	1882 3	Y	-0-			-0-	
12		DLQ G-10	2469	-0-	2469	6353		218 1	2251 3	Y	-0-			-0-	
01		DLQ G-10	991	-0-	991	7344		92 1	899 3	Y	-0-			-0-	
02		8627 X	1283	-0-	-7344	-0-		129 1	1154 3	Y	-0-			-0-	
03		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-		117 1	1394 3	Y	-0-			-0-	

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645										COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9977 - 14646
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650										COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	10105 - 14596
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340										COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	10464 - 15043
10		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-		55 1	5189 3	N	-0-			-0-	
11		4710 X	4704	-0-	-6	-0-		52 1	4652 3	N	-0-			-0-	
12		4867 X	4578	-0-	-289	-0-		56 1	4522 3	N	-0-			-0-	
01		5239 X	3604	-0-	-1635	-0-		45 1	3559 3	N	-0-			-0-	
02		4732 X	4382	-0-	-350	-0-		48 1	4334 3	N	-0-			-0-	
03		5239 X	4388	-0-	-851	-0-		43 1	4345 3	N	-0-			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353										COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	10830 - 15532
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393										COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	9606 - 14248
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		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 #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798																	
10	1581 X	1251	-0-	-330	-0-	-0-	65 1	1143 3	18 4	25 9	Y	23	22 1				3
11	1560 X	18	-0-	-1542	-0-	-0-	1 1	17 3	1 1	17 3	Y	-0-	3 1				-0-
12	1612 X	26	-0-	-1586	-0-	-0-	2 1	24 3	2 1	24 3	Y	-0-					-0-
01	1612 X	331	-0-	-1281	-0-	-0-	19 1	285 3	2 4	25 9	Y	23	20 1				3
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	803 3	5 4	67 9	Y	61	59 1				5
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	846 3	6 4	50 9	Y	45	45 1				5

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601																	
10	1953 X	912	-0-	-1041	-0-	-0-	46 1	798 3	13 4	55 9	Y	50	50 1				4
11	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	1636 3	6 4	146 9	Y	133	127 1				10
12	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	128 1	1856 3	13 4	146 9	Y	133	123 1				20
01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	112 1	1713 3	13 4	180 9	Y	164	163 1				21
02	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	112 1	1893 3	13 4	207 9	Y	188	195 1				14
03	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	114 1	1844 3	13 4	169 9	Y	154	151 1				17

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731																	
10	310 N	9	-0-	-301	-0-	-0-	1 1	8 3			Y	-0-					-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	418 3	3 4	24 9	Y	22					22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	22 1				19
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	118 3	3 4	6 9	Y	5					24
02	280 N	2	-0-	-278	-0-	-0-	2 3				Y	-0-					24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	26 1				8

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155																	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600														
10	6758 X	4897	-0-	-1861	-0-	322	1	4417	3	Y	50	111	1	24
						103	4	55	9					
11	5910 X	2928	-0-	-2982	-0-	190	1	2686	3	Y	29			53
						20	4	32	9					
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	41	53	1	41
01	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	17			58
02	4676 X	1992	-0-	-2684	-0-	99	1	1853	3	Y	26			84
						11	4	29	9					
03	4898 X	2879	-0-	-2019	-0-	167	1	2621	3	Y	83	95	1	72
						91	9							
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467														
10	5177 X	4496	-0-	-681	-0-	293	1	4029	3	Y	73	73	1	35
						94	4	80	9					
11	4920 X	2617	-0-	-2303	-0-	166	1	2355	3	Y	72			107
						17	4	79	9					
12	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	31	108	1	30
01	4495 X	181	-0-	-4314	-0-	10	1	154	3	Y	12			42
						4	4	13	9					
02	4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-					Y	19			61
03	4495 X	2153	-0-	-2342	-0-	126	1	1979	3	Y	44	67	1	38
						48	9							
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322														
10	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	91	1	8505	3	N	-0-			-0-
11	16200 X	8546	-0-	-7654	-0-	94	1	8452	3	N	-0-			-0-
12	16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	198	1	15964	3	N	-0-			-0-
01	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	160	1	12801	3	N	-0-			-0-
02	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	145	1	13015	3	N	-0-			-0-
03	16151 X	11251	-0-	-4900	-0-	110	1	11141	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015												TOTAL DEPTH	9589	PERF.	9680	-	16638
M	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
10		25135 X	25135	-0-	-0-	-0-	266	1	24869	3	N	-0-					-0-
11		29192 X	29192	-0-	-0-	-0-	322	1	28870	3	N	-0-					-0-
12		30008 X	27119	-0-	-2889	-0-	332	1	26787	3	N	-0-					-0-
01		25141 X	24625	-0-	-516	-0-	305	1	24320	3	N	-0-					-0-
02		27244 X	23644	-0-	-3600	-0-	260	1	23384	3	N	-0-					-0-
03		30163 X	26020	-0-	-4143	-0-	254	1	25766	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015												TOTAL DEPTH	9334	PERF.	10252	-	16888
10		9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	96	1	8943	3	N	-0-					-0-
11		18120 X	990	-0-	-17130	-0-	11	1	979	3	N	-0-					-0-
12		18724 X	820	-0-	-17904	-0-	10	1	810	3	N	-0-					-0-
01		18445 X	1938	-0-	-16507	-0-	24	1	1914	3	N	-0-					-0-
02		16660 X	6256	-0-	-10404	-0-	69	1	6187	3	N	-0-					-0-
03		9052 X	1537	-0-	-7515	-0-	15	1	1522	3	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014												TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9668	-	13981
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014												TOTAL DEPTH	12536	PERF.	13031	-	19000
10		11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	745	1	10229	3	Y	6	6	1			11
							239	4	7	9							
11		6630 X	3162	-0-	-3468	-0-	206	1	2914	3	Y	18	10	1			19
							22	4	20	9							
12		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					19
01		6851 X	10	-0-	-6841	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	19	1			-0-
02		6188 X	2790	-0-	-3398	-0-	141	1	2633	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03		6851 X	6077	-0-	-774	-0-	365	1	5712	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013												TOTAL DEPTH	9617	PERF.	9885	-	16728
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	1	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	1	1	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 #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015										TOTAL DEPTH	9252	PERF.	9915 - 16462				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	257	-0-	257	261	3	1	254	3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015										TOTAL DEPTH	9283	PERF.	10136 - 16251				
10		43233 X	43233	-0-	-0-	-0-	457	1	42776	3	N	-0-					-0-
11		43650 X	38464	-0-	-5186	-0-	424	1	38040	3	N	-0-					-0-
12		45105 X	43034	-0-	-2071	-0-	526	1	42508	3	N	-0-					-0-
01		45105 X	35327	-0-	-9778	-0-	437	1	34890	3	N	-0-					-0-
02		39648 X	37203	-0-	-2445	-0-	409	1	36794	3	N	-0-					-0-
03		43245 X	39493	-0-	-3752	-0-	386	1	39107	3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016										TOTAL DEPTH	10076	PERF.	10150 - 17570				
10		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	46	1	4283	3	N	-0-					-0-
11		9480 X	5482	-0-	-3998	-0-	60	1	5422	3	N	-0-					-0-
12		9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	121	1	9798	3	N	-0-					-0-
01		9796 X	2449	-0-	-7347	-0-	30	1	2419	3	N	-0-					-0-
02		8596 X	6700	-0-	-1896	-0-	74	1	6626	3	N	-0-					-0-
03		9920 X	6353	-0-	-3567	-0-	62	1	6291	3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016										TOTAL DEPTH	10083	PERF.	10260 - 17510				
10		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	58	1	5467	3	N	-0-					-0-
11		7620 X	5628	-0-	-1992	-0-	62	1	5566	3	N	-0-					-0-
12		7781 X	4788	-0-	-2993	-0-	59	1	4729	3	N	-0-					-0-
01		7781 X	4944	-0-	-2837	-0-	61	1	4883	3	N	-0-					-0-
02		7028 X	5243	-0-	-1785	-0-	58	1	5185	3	N	-0-					-0-
03		5828 X	4914	-0-	-914	-0-	48	1	4866	3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016										TOTAL DEPTH	10080	PERF.	10230 - 17546				
10		10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	114	1	10680	3	N	-0-					-0-
11		10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	119	1	10706	3	N	-0-					-0-
12		13950 X	10754	-0-	-3196	-0-	131	1	10623	3	N	-0-					-0-
01		13950 X	10216	-0-	-3734	-0-	126	1	10090	3	N	-0-					-0-
02		12600 X	8968	-0-	-3632	-0-	99	1	8869	3	N	-0-					-0-
03		11191 X	10971	-0-	-220	-0-	107	1	10864	3	N	-0-					-0-
BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014										TOTAL DEPTH	12565	PERF.	12929 - 18895				
10		10974 X	8965	-0-	-2009	-0-	595	1	8179	3	Y	-0-	6	1			6
							191	4									
11		10620 X	5989	-0-	-4631	-0-	392	1	5556	3	Y	-0-	5	1			1
							41	4									
12		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					1
01		8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02		8092 X	92	-0-	-8000	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03		14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	863	1	13518	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	25 1	832 3	Y	223	216 0		14	
							16 4	245 9						
11		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	37 1	893 3	Y	252	259 0		7	
							21 4	277 9						
12		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	40 1	841 3	Y	223	224 0		6	
							17 4	245 9						
01		476 X	476	-0-	-0-	-0-	18 1	335 3	Y	105	106 0		5	
							7 4	116 9						
02		725 X	725	-0-	-0-	-0-	29 1	488 3	Y	185	182 0		8	
							4 4	204 9						
03		472 X	472	-0-	-0-	-0-	21 1	359 3	Y	77	82 0		3	
							7 4	85 9						

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691														
10		694 X	694	-0-	-0-	-0-	16 1	537 3	Y	118	117 0		7	
							11 4	130 9						
11		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	35 1	840 3	Y	136	139 0		4	
							20 4	150 9						
12		681 X	681	-0-	-0-	-0-	25 1	532 3	Y	103	104 0		3	
							11 4	113 9						
01		919 X	919	-0-	-0-	-0-	40 1	728 3	Y	123	120 0		6	
							16 4	135 9						
02		540 X	540	-0-	-0-	-0-	25 1	416 3	Y	86	88 0		4	
							4 4	95 9						
03		450 X	450	-0-	-0-	-0-	21 1	363 3	Y	54	56 0		2	
							7 4	59 9						

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729														
10		906 X	906	-0-	-0-	-0-	22 1	732 3	Y	125	124 0		8	
							14 4	138 9						
11		450 X	450	-0-	-0-	-0-	15 1	358 3	Y	62	68 0		2	
							9 4	68 9						
12		601 X	601	-0-	-0-	-0-	21 1	447 3	Y	113	112 0		3	
							9 4	124 9						
01		319 X	319	-0-	-0-	-0-	11 1	195 3	Y	99	98 0		4	
							4 4	109 9						
02		620 X	620	-0-	-0-	-0-	23 1	385 3	Y	190	186 0		8	
							3 4	209 9						
03		84 X	84	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	Y	20	27 0		1	
							1 4	22 9						

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075														
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287														
10		29863 X	29863	-0-	-0-	-0-	316 1	29547 3	N	-0-			-0-	
11		31980 X	21310	-0-	-10670	-0-	235 1	21075 3	N	-0-			-0-	
12		33046 X	4123	-0-	-28923	-0-	50 1	4073 3	N	-0-			-0-	
01		32798 X	-0-	-0-	-32798	-0-			N	-0-			-0-	
02		37709 X	37709	-0-	-0-	-0-	414 1	37295 3	N	-0-			-0-	
03		29853 X	26759	-0-	-3094	-0-	261 1	26498 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 #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	177 1	16539 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	16110 X	12068	-0-	-4042	-0-	133 1	11935 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	16647 X	12994	-0-	-3653	-0-	159 1	12835 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16709 X	15408	-0-	-1301	-0-	191 1	15217 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15092 X	13415	-0-	-1677	-0-	147 1	13268 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	16709 X	14391	-0-	-2318	-0-	141 1	14250 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018												
10	10633 X	7870	-0-	-2763	-0-	522 1	7177 3	Y	3	2 1		5
						168 4	3 9					
11	6900 X	5024	-0-	-1876	-0-	328 1	4652 3	Y	9	4 1		10
						34 4	10 9					
12	6634 X	2707	-0-	-3927	-0-	154 1	2479 3	Y	-0-			10
						74 4						
01	7874 X	4800	-0-	-3074	-0-	285 1	4389 3	Y	-0-	10 1		-0-
						126 4						
02	7112 X	5492	-0-	-1620	-0-	277 1	5184 3	Y	-0-			-0-
						31 4						
03	7874 X	6661	-0-	-1213	-0-	400 1	6261 3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825												
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	51 1	4740 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6540 X	3984	-0-	-2556	-0-	44 1	3940 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6758 X	3318	-0-	-3440	-0-	41 1	3277 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	75 1	5992 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4760 X	4478	-0-	-282	-0-	49 1	4429 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	54 1	5432 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570												
10	19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	204 1	19128 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	28800 X	21699	-0-	-7101	-0-	239 1	21460 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	29760 X	24309	-0-	-5451	-0-	297 1	24012 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	24645 X	18232	-0-	-6413	-0-	226 1	18006 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	20244 X	20238	-0-	-6	-0-	222 1	20016 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	24304 X	22989	-0-	-1315	-0-	224 1	22765 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		T. A.	3375	-0-	3375	3375	36 1	3339 3	N	-0-		-0-
11		T. A.	1986	-0-	1986	5361	22 1	1964 3	N	-0-		-0-
12		7161 X	1800	-0-	-5361	-0-	22 1	1778 3	N	-0-		-0-
01		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	22 1	1736 3	N	-0-		-0-
02		3052 X	1423	-0-	-1629	-0-	16 1	1407 3	N	-0-		-0-
03		3379 X	1524	-0-	-1855	-0-	15 1	1509 3	N	-0-		-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031												
10		151 X	151	-0-	-0-	-0-	3 1	113 3	Y	30	29 0	2
							2 4	33 9				
11		124 X	124	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	Y	26	27 0	1
							2 4	29 9				
12		168 X	168	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	Y	7	8 0	-0-
							3 4	8 9				
01		226 X	226	-0-	-0-	-0-	8 1	145 3	Y	64	61 0	3
							3 4	70 9				
02		411 X	411	-0-	-0-	-0-	16 1	266 3	Y	115	113 0	5
							2 4	127 9				
03		26 X	26	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	7	12 0	-0-
							8 9					

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926												
10		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	57 1	1918 3	Y	124	121 0	8
							38 4	136 9				
11		1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	64 1	1533 3	Y	78	84 0	2
							37 4	86 9				
12		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	89 1	1871 3	Y	108	107 0	3
							38 4	119 9				
01		856 X	856	-0-	-0-	-0-	38 1	703 3	Y	91	90 0	4
							15 4	100 9				
02		544 X	544	-0-	-0-	-0-	25 1	418 3	Y	88	88 0	4
							4 4	97 9				
03		231 X	231	-0-	-0-	-0-	11 1	183 3	Y	30	33 0	1
							4 4	33 9				

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240												
10		361 X	361	-0-	-0-	-0-	7 1	240 3	Y	99	95 0	6
							5 4	109 9				
11		159 X	159	-0-	-0-	-0-	5 1	119 3	Y	29	34 0	1
							3 4	32 9				
12		600 X	600	-0-	-0-	-0-	20 1	420 3	Y	137	134 0	4
							9 4	151 9				
01		412 X	412	-0-	-0-	-0-	17 1	304 3	Y	77	78 0	3
							6 4	85 9				
02		690 X	690	-0-	-0-	-0-	31 1	522 3	Y	121	119 0	5
							4 4	133 9				
03		56 X	56	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	Y	11	16 0	-0-
							1 4	12 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	677 X	677	-0-	-0-	-0-	16 1	536 3	11 4	114 9	Y	104	105 0		6
11	149 X	149	-0-	-0-	-0-	5 1	109 3	3 4	32 9	Y	29	34 0		1
12	731 X	731	-0-	-0-	-0-	25 1	516 3	11 4	179 9	Y	163	159 0		5
01	327 X	327	-0-	-0-	-0-	10 1	183 3	4 4	130 9	Y	118	118 0		5
02	467 X	467	-0-	-0-	-0-	20 1	337 3	3 4	107 9	Y	97	98 0		4
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	1 4	21 9	Y	19	22 0		1

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865														
10	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	23 1	2172 3	11 4	114 9	N	-0-			-0-
11	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	84 1	7523 3	30 1	2462 3	N	-0-			-0-
12	7843 X	2492	-0-	-5351	-0-	30 1	2462 3	20 1	1618 3	N	-0-			-0-
01	7192 X	1638	-0-	-5554	-0-	20 1	1618 3	19 1	1750 3	N	-0-			-0-
02	7112 X	1769	-0-	-5343	-0-	19 1	1750 3	20 1	1983 3	N	-0-			-0-
03	7874 X	2003	-0-	-5871	-0-	20 1	1983 3			N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730														
10	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	141 1	13180 3	138 1	12364 3	N	-0-			-0-
11	13500 X	12502	-0-	-998	-0-	138 1	12364 3	147 1	11900 3	N	-0-			-0-
12	13950 X	12047	-0-	-1903	-0-	147 1	11900 3	156 1	12468 3	N	-0-			-0-
01	13888 X	12624	-0-	-1264	-0-	156 1	12468 3	122 1	10946 3	N	-0-			-0-
02	12432 X	11068	-0-	-1364	-0-	122 1	10946 3	121 1	12294 3	N	-0-			-0-
03	13330 X	12415	-0-	-915	-0-	121 1	12294 3			N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900														
10	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	178 1	16677 3	143 1	12854 3	N	-0-			-0-
11	15630 X	12997	-0-	-2633	-0-	143 1	12854 3	66 1	5350 3	N	-0-			-0-
12	16151 X	5416	-0-	-10735	-0-	66 1	5350 3	202 1	16104 3	N	-0-			-0-
01	16864 X	16306	-0-	-558	-0-	202 1	16104 3	128 1	11564 3	N	-0-			-0-
02	15232 X	11692	-0-	-3540	-0-	128 1	11564 3	126 1	12779 3	N	-0-			-0-
03	16864 X	12905	-0-	-3959	-0-	126 1	12779 3			N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886														
10	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	88 1	8204 3	55 1	4950 3	N	-0-			-0-
11	9330 X	5005	-0-	-4325	-0-	55 1	4950 3	1 1	79 3	N	-0-			-0-
12	9641 X	80	-0-	-9561	-0-	1 1	79 3	65 1	5225 3	N	-0-			-0-
01	9641 X	5290	-0-	-4351	-0-	65 1	5225 3	111 1	9987 3	N	-0-			-0-
02	10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	111 1	9987 3	82 1	8306 3	N	-0-			-0-
03	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	82 1	8306 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 #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015												TOTAL DEPTH	9615	PERF.10350	- 16663		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	211	1	19715	3	N	-0-					-0-
11		27600 X	11654	-0-	-15946	-0-	128	1	11526	3	N	-0-					-0-
12		28520 X	8310	-0-	-20210	-0-	102	1	8208	3	N	-0-					-0-
01		23343 X	-0-	-0-	-23343	-0-					N	-0-					-0-
02		19712 X	12473	-0-	-7239	-0-	137	1	12336	3	N	-0-					-0-
03		24132 X	24132	-0-	-0-	-0-	236	1	23896	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015												TOTAL DEPTH	9626	PERF. 9834	- 16827		
10		T. A.	1886	-0-	1886	4085	20	1	1866	3	N	-0-					-0-
11		T. A.	1625	-0-	1625	5710	18	1	1607	3	N	-0-					-0-
12		10147 X	4437	-0-	-5710	-0-	54	1	4383	3	N	-0-					-0-
01		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	51	1	4051	3	N	-0-					-0-
02		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	36	1	3199	3	N	-0-					-0-
03		4433 X	3459	-0-	-974	-0-	34	1	3425	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016												TOTAL DEPTH	9444	PERF.10111	- 16500		
10		T. A.	15652	-0-	15652	31083	165	1	15487	3	N	-0-					-0-
11		T. A.	8859	-0-	8859	39942	98	1	8761	3	N	-0-					-0-
12		51798 X	11856	-0-	-39942	-0-	145	1	11711	3	N	-0-					-0-
01		77 X	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	-0-					-0-
02		14392 X	5412	-0-	-8980	-0-	59	1	5353	3	N	-0-					-0-
03		15655 X	1255	-0-	-14400	-0-	12	1	1243	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016												TOTAL DEPTH	9700	PERF.10176	- 17494		
10		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	25	1	2330	3	N	-0-					-0-
11		2490 X	2086	-0-	-404	-0-	23	1	2063	3	N	-0-					-0-
12		2387 X	2226	-0-	-161	-0-	27	1	2199	3	N	-0-					-0-
01		2387 X	2330	-0-	-57	-0-	29	1	2301	3	N	-0-					-0-
02		2128 X	1682	-0-	-446	-0-	18	1	1664	3	N	-0-					-0-
03		2356 X	1611	-0-	-745	-0-	16	1	1595	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016												TOTAL DEPTH	9551	PERF.10135	- 18676		
10		14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	149	1	13990	3	N	-0-					-0-
11		17280 X	13335	-0-	-3945	-0-	147	1	13188	3	N	-0-					-0-
12		15996 X	13579	-0-	-2417	-0-	166	1	13413	3	N	-0-					-0-
01		15965 X	14325	-0-	-1640	-0-	177	1	14148	3	N	-0-					-0-
02		14420 X	13095	-0-	-1325	-0-	144	1	12951	3	N	-0-					-0-
03		14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	138	1	14036	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016												TOTAL DEPTH	9572	PERF.10119	- 18651		
10		15448 X	15448	-0-	-0-	-0-	163	1	15285	3	N	-0-					-0-
11		25200 X	13060	-0-	-12140	-0-	144	1	12916	3	N	-0-					-0-
12		26040 X	7607	-0-	-18433	-0-	93	1	7514	3	N	-0-					-0-
01		18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	223	1	17829	3	N	-0-					-0-
02		13944 X	13611	-0-	-333	-0-	150	1	13461	3	N	-0-					-0-
03		15438 X	12929	-0-	-2509	-0-	126	1	12803	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017												TOTAL DEPTH	9924	PERF.10089	- 16094		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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 #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	40	1	3711	3	N	-0-				-0-
11		5730 X	5414	-0-	-316	-0-	60	1	5354	3	N	-0-				-0-
12		5921 X	5104	-0-	-817	-0-	62	1	5042	3	N	-0-				-0-
01		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	69	1	5482	3	N	-0-				-0-
02		5040 X	3826	-0-	-1214	-0-	42	1	3784	3	N	-0-				-0-
03		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	55	1	5538	3	N	-0-				-0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323																
10	DLQ	G-10	11367	-0-	11367	11367	755	1	10369	3	Y	-0-	4	1		4
							243	4								
11	DLQ	G-10	5661	-0-	5661	17028	371	1	5251	3	Y	-0-	3	1		1
							39	4								
12	DLQ	G-10	6858	-0-	6858	23886	391	1	6278	3	Y	-0-				1
							189	4								
01	DLQ	G-10	8105	-0-	8105	31991	481	1	7412	3	Y	-0-				1
							212	4								
02		35700 X	3709	-0-	-31991	-0-	187	1	3501	3	Y	-0-				1
							21	4								
*03		280 X	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	-0-				1

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348																
10	DLQ	G-10	2460	-0-	2460	2460	162	1	2232	3	Y	13	1	1		13
							52	4								
11	DLQ	G-10	1620	-0-	1620	4080	106	1	1503	3	Y	-0-	12	1		1
							11	4								
12	DLQ	G-10	1309	-0-	1309	5389	75	1	1198	3	Y	-0-				1
							36	4								
01	DLQ	G-10	2404	-0-	2404	7793	143	1	2198	3	Y	-0-	1	1		-0-
							63	4								
02		10062 X	2269	-0-	-7793	-0-	114	1	2142	3	Y	-0-				-0-
							13	4								
03		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	124	1	1943	3	Y	-0-				-0-

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757																
10	DLQ	G-10	1445	-0-	1445	1445	95	1	1311	3	Y	7	1	1		7
							31	4								
11	DLQ	G-10	1225	-0-	1225	2670	80	1	1136	3	Y	1	6	1		2
							8	4								
12	DLQ	G-10	1225	-0-	1225	3895	70	1	1121	3	Y	-0-				2
							34	4								
01	DLQ	G-10	677	-0-	677	4572	40	1	619	3	Y	-0-	2	1		-0-
							18	4								
02		2800 N	232	-0-	-2568	2004	12	1	219	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
03		2706 N	702	-0-	-2004	-0-	42	1	660	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	775 N	161	-0-	-614	-0-	4	1	151	3	Y	3	3	0	-0-
						3	4		3					
11	1020 N	903	-0-	-117	-0-	33	1	786	3	Y	59	57	0	2
						19	4		65					
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	40	1	833	3	Y	80	80	0	2
						17	4		88					
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	48	1	888	3	Y	123	119	0	6
						19	4		135					
02	840 N	67	-0-	-773	-0-	3	1	55	3	Y	8	14	0	-0-
						9	9							
03	992 N	251	-0-	-741	-0-	12	1	201	3	Y	31	30	0	1
						4	4		34					

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011														
10	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	70	1	6549	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	168	1	15034	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	15371 X	15371	-0-	-0-	-0-	188	1	15183	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	187	1	14910	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14196 X	12755	-0-	-1441	-0-	140	1	12615	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	15717 X	13710	-0-	-2007	-0-	134	1	13576	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078														
10	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	146	1	13628	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12480 X	7529	-0-	-4951	-0-	83	1	7446	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	171	1	13786	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13764 X	13567	-0-	-197	-0-	168	1	13399	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12432 X	9083	-0-	-3349	-0-	100	1	8983	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	13950 X	9240	-0-	-4710	-0-	90	1	9150	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080														
10	29214 X	29214	-0-	-0-	-0-	309	1	28905	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	33570 X	12360	-0-	-21210	-0-	136	1	12224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	34689 X	-0-	-0-	-34689	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	34689 X	13004	-0-	-21685	-0-	161	1	12843	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29400 X	22739	-0-	-6661	-0-	250	1	22489	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	29202 X	18000	-0-	-11202	-0-	176	1	17824	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577														
10	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	127	1	11917	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14040 X	11288	-0-	-2752	-0-	124	1	11164	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13764 X	5512	-0-	-8252	-0-	67	1	5445	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	153	1	13768	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	127	1	12885	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504														
10	18474 X	18474	-0-	-0-	-0-	195	1	18279	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	19740 X	17228	-0-	-2512	-0-	190	1	17038	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	20398 X	20131	-0-	-267	-0-	246	1	19885	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	18476 X	17545	-0-	-931	-0-	217	1	17328	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	16688 X	12852	-0-	-3836	-0-	141	1	12711	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	20119 X	11293	-0-	-8826	-0-	110	1	11183	3	N	-0-	-0-	-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 #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	25993	-0-	25993	25993	668 1	22672 3	Y	2006	1941 0		122
							446 4	2207 9					
11	DLQ	G-10	25625	-0-	25625	51618	927 1	22104 3	Y	1875	1947 0		50
							531 4	2063 9					
12	DLQ	G-10	25567	-0-	25567	77185	1043 1	21930 3	Y	1952	1947 0		55
							447 4	2147 9					
01	DLQ	G-10	24559	-0-	24559	101744	1141 1	20959 3	Y	1829	1801 0		83
							447 4	2012 9					
02	123830	X	22086	-0-	-101744	-0-	1142 1	18953 3	Y	1662	1672 0		73
							163 4	1828 9					
03	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	868 1	14925 3	Y	1082	1111 0		44
							300 4	1190 9					
FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943													
10	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	149 1	13954 3	N	-0-			-0-
11	16380	X	11629	-0-	-4751	-0-	128 1	11501 3	N	-0-			-0-
12	16926	X	15259	-0-	-1667	-0-	187 1	15072 3	N	-0-			-0-
01	16926	X	10328	-0-	-6598	-0-	128 1	10200 3	N	-0-			-0-
02	14252	X	8235	-0-	-6017	-0-	90 1	8145 3	N	-0-			-0-
03	15252	X	14168	-0-	-1084	-0-	138 1	14030 3	N	-0-			-0-
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360													
10	26449	X	26449	-0-	-0-	-0-	683 1	23190 3	Y	1927	1874 0		117
							456 4	2120 9					
11	24599	X	24599	-0-	-0-	-0-	890 1	21221 3	Y	1798	1867 0		48
							510 4	1978 9					
12	23959	X	23959	-0-	-0-	-0-	975 1	20499 3	Y	1880	1875 0		53
							417 4	2068 9					
01	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	1071 1	19684 3	Y	1915	1882 0		86
							420 4	2107 9					
02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	306 1	5081 3	Y	499	563 0		22
							44 4	549 9					
03	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	550 1	9454 3	Y	609	606 0		25
							190 4	670 9					
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866													
10	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	166 1	15530 3	N	-0-			-0-
11	16950	X	13571	-0-	-3379	-0-	150 1	13421 3	N	-0-			-0-
12	17515	X	15055	-0-	-2460	-0-	184 1	14871 3	N	-0-			-0-
01	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	220 1	17581 3	N	-0-			-0-
02	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	168 1	15134 3	N	-0-			-0-
03	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	165 1	16756 3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747													
10	21226	X	21226	-0-	-0-	-0-	224 1	21002 3	N	-0-			-0-
11	22650	X	13961	-0-	-8689	-0-	154 1	13807 3	N	-0-			-0-
12	23405	X	15819	-0-	-7586	-0-	193 1	15626 3	N	-0-			-0-
01	23405	X	9589	-0-	-13816	-0-	119 1	9470 3	N	-0-			-0-
02	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	279 1	25164 3	N	-0-			-0-
03	21235	X	16018	-0-	-5217	-0-	156 1	15862 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 #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		16289 X	16289	-0-	-0-	-0-	172 1	16117 3	N		-0-	-0-
11		22050 X	12329	-0-	-9721	-0-	136 1	12193 3	N		-0-	-0-
12		22785 X	10924	-0-	-11861	-0-	134 1	10790 3	N		-0-	-0-
01		19468 X	10639	-0-	-8829	-0-	132 1	10507 3	N		-0-	-0-
02		14700 X	9475	-0-	-5225	-0-	104 1	9371 3	N		-0-	-0-
03		16275 X	13754	-0-	-2521	-0-	134 1	13620 3	N		-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760												
10		11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	126 1	11770 3	N		-0-	-0-
11		17370 X	8156	-0-	-9214	-0-	90 1	8066 3	N		-0-	-0-
12		17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-			N		-0-	-0-
01		15686 X	59	-0-	-15627	-0-	1 1	58 3	N		-0-	-0-
02		13468 X	-0-	-0-	-13468	-0-			N		-0-	-0-
03		11904 X	7231	-0-	-4673	-0-	71 1	7160 3	N		-0-	-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884												
10		3007 X	999	-0-	-2008	-0-	21 1	724 3	Y		218	214 0
							14 4	240 9				
11		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	77 1	1836 3	Y		306	311 0
							44 4	337 9				8
12		1612 X	1366	-0-	-246	-0-	49 1	1034 3	Y		238	239 0
							21 4	262 9				7
01		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	79 1	1458 3	Y		489	474 0
							31 4	538 9				22
02		2128 X	1067	-0-	-1061	-0-	42 1	692 3	Y		297	306 0
							6 4	327 9				13
03		2356 X	229	-0-	-2127	-0-	10 1	169 3	Y		43	54 0
							3 4	47 9				2

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518												
10		21697 X	21697	-0-	-0-	-0-	229 1	21468 3	N		-0-	-0-
11		30360 X	20251	-0-	-10109	-0-	223 1	20028 3	N		-0-	-0-
12		31372 X	21604	-0-	-9768	-0-	264 1	21340 3	N		-0-	-0-
01		30690 X	19993	-0-	-10697	-0-	247 1	19746 3	N		-0-	-0-
02		25368 X	21259	-0-	-4109	-0-	234 1	21025 3	N		-0-	-0-
03		24984 X	24984	-0-	-0-	-0-	244 1	24740 3	N		-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490												
10		367 X	367	-0-	-0-	-0-	4 1	363 3	N		-0-	-0-
11		3930 X	421	-0-	-3509	-0-	5 1	416 3	N		-0-	-0-
12		527 X	382	-0-	-145	-0-	5 1	377 3	N		-0-	-0-
01		527 X	307	-0-	-220	-0-	4 1	303 3	N		-0-	-0-
02		477 X	477	-0-	-0-	-0-	5 1	472 3	N		-0-	-0-
03		546 X	546	-0-	-0-	-0-	5 1	541 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 #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	837 N	395	-0-	-442	-0-	10	1	332	3	Y	42	41	0	3
						7	4	46	9					
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	31	1	742	3	Y	140	139	0	4
						18	4	154	9					
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	Y	104	105	0	3
						10	4	114	9					
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	Y	70	70	0	3
						7	4	77	9					
02	896 N	705	-0-	-191	-0-	34	1	560	3	Y	96	95	0	4
						5	4	106	9					
03	651 N	147	-0-	-504	-0-	6	1	104	3	Y	32	35	0	1
						2	4	35	9					
BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975														
10	DLQ G-10	2073	-0-	2073	2073	138	1	1890	3	Y	1	1	1	1
						44	4	1	9					
11	DLQ G-10	30220	-0-	30220	32293	1978	1	28035	3	Y	-0-	1	1	-0-
						207	4							
12	DLQ G-10	37634	-0-	37634	69927	2143	1	34456	3	Y	-0-			-0-
						1035	4							
01	DLQ G-10	898	-0-	898	70825	53	1	821	3	Y	-0-			-0-
						24	4							
02	112704 X	41879	-0-	-70825	-0-	2111	1	39530	3	Y	-0-			-0-
						238	4							
03	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	212	1	3319	3	Y	8			8
						9	9							
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130														
10	DLQ G-10	11425	-0-	11425	11425	759	1	10421	3	Y	1	26	1	22
						244	4	1	9					
11	DLQ G-10	5599	-0-	5599	17024	366	1	5189	3	Y	5	20	1	7
						38	4	6	9					
12	DLQ G-10	7565	-0-	7565	24589	431	1	6923	3	Y	3			10
						208	4	3	9					
01	DLQ G-10	9915	-0-	9915	34504	587	1	9054	3	Y	14	15	1	9
						259	4	15	9					
02	40768 X	6264	-0-	-34504	-0-	316	1	5912	3	Y	-0-			9
						36	4							
03	12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	748	1	11704	3	Y	-0-	7	1	2
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391														
10	DLQ G-10	11383	-0-	11383	11383	802	1	10581	3	Y	-0-			-0-
						677	1	10382	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	11059	-0-	11059	22442	878	1	11249	3	Y	-0-			-0-
						12127	1	11249	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	12127	-0-	12127	34569	821	1	10564	3	Y	-0-			-0-
						45954	1	10564	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	11385	-0-	11385	45954	821	1	10564	3	Y	-0-			-0-
						714	1	7957	3	Y	-0-			-0-
02	54625 X	8671	-0-	-45954	-0-	714	1	7957	3	Y	-0-			-0-
						708	1	7337	3	Y	-0-			-0-
03	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	708	1	7337	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327														
10	22258 X	17777	-0-	-4481	-0-	188	1	17589	3	N	-0-			-0-
						173	1	15528	3	N	-0-			-0-
11	20610 X	15701	-0-	-4909	-0-	210	1	17002	3	N	-0-			-0-
						274	1	21843	3	N	-0-			-0-
12	20584 X	17212	-0-	-3372	-0-	207	1	18662	3	N	-0-			-0-
						218	1	22128	3	N	-0-			-0-
01	22117 X	22117	-0-	-0-	-0-	210	1	17002	3	N	-0-			-0-
						274	1	21843	3	N	-0-			-0-
02	18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	207	1	18662	3	N	-0-			-0-
						218	1	22128	3	N	-0-			-0-
03	22346 X	22346	-0-	-0-	-0-	218	1	22128	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 #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261												
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	
10		14167 X	12742	-0-	-1425	-0-		135 1	12607 3	N		-0-
11		12900 X	10461	-0-	-2439	-0-		115 1	10346 3	N		-0-
12		12617 X	5507	-0-	-7110	-0-		67 1	5440 3	N		-0-
01		12741 X	12098	-0-	-643	-0-		150 1	11948 3	N		-0-
02		11508 X	10200	-0-	-1308	-0-		112 1	10088 3	N		-0-
03		12741 X	9165	-0-	-3576	-0-		89 1	9076 3	N		-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286												
10		14694 X	12956	-0-	-1738	-0-		137 1	12819 3	N		-0-
11		14280 X	11225	-0-	-3055	-0-		124 1	11101 3	N		-0-
12		14756 X	5790	-0-	-8966	-0-		71 1	5719 3	N		-0-
01		14756 X	34	-0-	-14722	-0-		34 3		N		-0-
02		11704 X	-0-	-0-	-11704	-0-				N		-0-
03		13422 X	13422	-0-	-0-	-0-		131 1	13291 3	N		-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600												
10	DLQ	G-10	7949	-0-	7949	7949	560 1	7389 3	Y			-0-
11	DLQ	G-10	7289	-0-	7289	15238	446 1	6843 3	Y			-0-
12	DLQ	G-10	8077	-0-	8077	23315	585 1	7492 3	Y			-0-
01	DLQ	G-10	9275	-0-	9275	32590	669 1	8606 3	Y			-0-
02		39460 X	6870	-0-	-32590	-0-	566 1	6304 3	Y			-0-
03		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	693 1	7182 3	Y			-0-

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835												
10		19096 X	16878	-0-	-2218	-0-	178 1	16700 3	N			-0-
11		18480 X	14882	-0-	-3598	-0-	164 1	14718 3	N			-0-
12		19065 X	15108	-0-	-3957	-0-	185 1	14923 3	N			-0-
01		18290 X	13603	-0-	-4687	-0-	168 1	13435 3	N			-0-
02		16520 X	11989	-0-	-4531	-0-	132 1	11857 3	N			-0-
03		16864 X	13513	-0-	-3351	-0-	132 1	13381 3	N			-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618												
10		20708 X	18924	-0-	-1784	-0-	200 1	18724 3	N			-0-
11		20040 X	16348	-0-	-3692	-0-	180 1	16168 3	N			-0-
12		21142 X	18055	-0-	-3087	-0-	221 1	17834 3	N			-0-
01		21142 X	16414	-0-	-4728	-0-	203 1	16211 3	N			-0-
02		19096 X	15760	-0-	-3336	-0-	173 1	15587 3	N			-0-
03		18910 X	15695	-0-	-3215	-0-	153 1	15542 3	N			-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493												
10		18662 X	15779	-0-	-2883	-0-	167 1	15612 3	N			-0-
11		19320 X	11924	-0-	-7396	-0-	131 1	11793 3	N			-0-
12		19964 X	15450	-0-	-4514	-0-	189 1	15261 3	N			-0-
01		19964 X	15899	-0-	-4065	-0-	197 1	15702 3	N			-0-
02		15680 X	13681	-0-	-1999	-0-	150 1	13531 3	N			-0-
03		15779 X	14970	-0-	-809	-0-	146 1	14824 3	N			-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809												
10		19406 X	15619	-0-	-3787	-0-	165 1	15454 3	N			-0-
11		18240 X	15220	-0-	-3020	-0-	168 1	15052 3	N			-0-
12		18848 X	13647	-0-	-5201	-0-	167 1	13480 3	N			-0-
01		18848 X	12031	-0-	-6817	-0-	149 1	11882 3	N			-0-
02		14196 X	11084	-0-	-3112	-0-	122 1	10962 3	N			-0-
03		15717 X	11066	-0-	-4651	-0-	108 1	10958 3	N			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE																	
WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018													TOTAL DEPTH	9803	PERF.10073	-	17504
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
10		19344 X	16255	-0-	-3089	-0-	172 1	16083 3	N		-0-			-0-			
11		17730 X	14966	-0-	-2764	-0-	165 1	14801 3	N		-0-			-0-			
12		18352 X	14885	-0-	-3467	-0-	182 1	14703 3	N		-0-			-0-			
01		18352 X	14385	-0-	-3967	-0-	178 1	14207 3	N		-0-			-0-			
02		16576 X	11497	-0-	-5079	-0-	126 1	11371 3	N		-0-			-0-			
03		16244 X	13815	-0-	-2429	-0-	135 1	13680 3	N		-0-			-0-			

FASKEN STATE																	
WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018													TOTAL DEPTH	9834	PERF.10139	-	17715
10		16430 X	12346	-0-	-4084	-0-	131 1	12215 3	N		-0-			-0-			
11		15900 X	11883	-0-	-4017	-0-	131 1	11752 3	N		-0-			-0-			
12		14694 X	1893	-0-	-12801	-0-	23 1	1870 3	N		-0-			-0-			
01		21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	267 1	21337 3	N		-0-			-0-			
02		17647 X	17647	-0-	-0-	-0-	194 1	17453 3	N		-0-			-0-			
03		17990 X	17990	-0-	-0-	-0-	176 1	17814 3	N		-0-			-0-			

NMC EF																	
WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018													TOTAL DEPTH	12716	PERF.12791	-	19747
10	DLQ	G-10	7310	-0-	7310	7310	515 1	6795 3	Y		-0-			-0-			
11	DLQ	G-10	15116	-0-	15116	22426	926 1	14190 3	Y		-0-			-0-			
12	DLQ	G-10	14026	-0-	14026	36452	1016 1	13010 3	Y		-0-			-0-			
01	DLQ	G-10	13154	-0-	13154	49606	948 1	12206 3	Y		-0-			-0-			
02		60743 X	11137	-0-	-49606	-0-	917 1	10220 3	Y		-0-			-0-			
03		10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	896 1	9290 3	Y		-0-			-0-			

WASHBURN RANCH																	
WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013													TOTAL DEPTH	11230	PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-			
03		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
10	DLQ	G-10	17080	-0-	17080	17080	1203 1	15877 3	Y		-0-			-0-			
11	DLQ	G-10	13859	-0-	13859	30939	849 1	13010 3	Y		-0-			-0-			
12	DLQ	G-10	17962	-0-	17962	48901	1301 1	16661 3	Y		-0-			-0-			
01	DLQ	G-10	15450	-0-	15450	64351	1114 1	14336 3	Y		-0-			-0-			
02		77873 X	13522	-0-	-64351	-0-	1113 1	12409 3	Y		-0-			-0-			
03		12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	1132 1	11740 3	Y		-0-			-0-			

STS 1 EF																	
WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017													TOTAL DEPTH	12682	PERF.13369	-	21415
10		20202 X	20202	-0-	-0-	-0-	1500 1	18702 3	N		-0-			-0-			
11		19440 X	15576	-0-	-3864	-0-	1500 1	14076 3	N		-0-			-0-			
12		21824 X	20192	-0-	-1632	-0-	1490 1	18702 3	N		-0-			-0-			
01		21824 X	18578	-0-	-3246	-0-	1435 1	17143 3	N		-0-			-0-			
02		19712 X	16884	-0-	-2828	-0-	1400 1	15484 3	N		-0-			-0-			
03		20212 X	12459	-0-	-7753	-0-	1550 1	10909 3	N		-0-			-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	DLQ G-10	13958	-0-	13958	13958	926	1	12716	3	Y	16	53 1	59
						298	4	18	9				
11	DLQ G-10	9976	-0-	9976	23934	652	1	9235	3	Y	19	53 1	25
						68	4	21	9				
12	DLQ G-10	7361	-0-	7361	31295	419	1	6740	3	Y	-0-		25
						202	4						
01	DLQ G-10	14610	-0-	14610	45905	866	1	13352	3	Y	9	28 1	6
						382	4	10	9				
02	55518 X	9613	-0-	-45905	-0-	484	1	9071	3	Y	3		9
						55	4	3	9				
03	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	638	1	9994	3	Y	7	7 1	9
						8	9						
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655													
10	DLQ G-10	439	-0-	439	439	29	1	401	3	Y	-0-	7 1	6
						9	4						
11	DLQ G-10	32	-0-	32	471	2	1	30	3	Y	-0-	5 1	1
						1							
12	DLQ G-10	32791	-0-	32791	33262	1866	1	30001	3	Y	21		22
						901	4	23	9				
01	DLQ G-10	29795	-0-	29795	63057	1762	1	27157	3	Y	89	56 1	55
						778	4	98	9				
02	85897 X	22840	-0-	-63057	-0-	1144	1	21415	3	Y	138		193
						129	4	152	9				
03	22611 X	22611	-0-	-0-	-0-	1355	1	21213	3	Y	39	141 1	91
						43	9						
FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662													
10	20770 X	18019	-0-	-2751	-0-	190	1	17829	3	N	-0-		-0-
						1							
11	20100 X	12963	-0-	-7137	-0-	143	1	12820	3	N	-0-		-0-
						1							
12	20584 X	14921	-0-	-5663	-0-	182	1	14739	3	N	-0-		-0-
						1							
01	20584 X	13786	-0-	-6798	-0-	171	1	13615	3	N	-0-		-0-
						1							
02	17108 X	11942	-0-	-5166	-0-	131	1	11811	3	N	-0-		-0-
						1							
03	18011 X	13696	-0-	-4315	-0-	134	1	13562	3	N	-0-		-0-
						1							
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541													
10	19902 X	11861	-0-	-8041	-0-	125	1	11736	3	N	-0-		-0-
						1							
11	19260 X	10318	-0-	-8942	-0-	114	1	10204	3	N	-0-		-0-
						1							
12	18445 X	12790	-0-	-5655	-0-	156	1	12634	3	N	-0-		-0-
						1							
01	17081 X	11033	-0-	-6048	-0-	137	1	10896	3	N	-0-		-0-
						1							
02	11984 X	9497	-0-	-2487	-0-	104	1	9393	3	N	-0-		-0-
						1							
03	12803 X	10561	-0-	-2242	-0-	103	1	10458	3	N	-0-		-0-
						1							
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181													
10	37169 X	35439	-0-	-1730	-0-	375	1	35064	3	N	-0-		-0-
						1							
11	35820 X	33983	-0-	-1837	-0-	375	1	33608	3	N	-0-		-0-
						1							
12	36394 X	34978	-0-	-1416	-0-	428	1	34550	3	N	-0-		-0-
						1							
01	36394 X	33918	-0-	-2476	-0-	420	1	33498	3	N	-0-		-0-
						1							
02	32424 X	30563	-0-	-1861	-0-	336	1	30227	3	N	-0-		-0-
						1							
03	35433 X	34893	-0-	-540	-0-	341	1	34552	3	N	-0-		-0-
						1							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
FASKEN STATE		WELL #: 108H		RRCID -> 284735		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9467		PERF. 9658 - 15564				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	30132	X	25324	-0-	-4808	-0-	268 1	25056	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	29160	X	24124	-0-	-5036	-0-	266 1	23858	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	26040	X	24971	-0-	-1069	-0-	305 1	24666	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	26040	X	24186	-0-	-1854	-0-	299 1	23887	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	23380	X	21603	-0-	-1777	-0-	237 1	21366	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	25327	X	23383	-0-	-1944	-0-	228 1	23155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE		WELL #: 109H		RRCID -> 284736		COMPL. DATE 07/15/2018		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9706 - 15278				
10	T. A.		22318	-0-	22318	54071	236 1	22082	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.		17865	-0-	17865	71936	197 1	17668	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	90282	X	18346	-0-	-71936	-0-	224 1	18122	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	203 1	16212	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	27216	X	14341	-0-	-12875	-0-	158 1	14183	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	22320	X	14171	-0-	-8149	-0-	138 1	14033	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE		WELL #: 68H		RRCID -> 284737		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 9666		PERF. 9769 - 15688				
10	27404	X	25154	-0-	-2250	-0-	266 1	24888	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	26520	X	23978	-0-	-2542	-0-	264 1	23714	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	27404	X	25767	-0-	-1637	-0-	315 1	25452	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	26815	X	23551	-0-	-3264	-0-	291 1	23260	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	23296	X	21691	-0-	-1605	-0-	238 1	21453	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	25761	X	24000	-0-	-1761	-0-	234 1	23766	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RIO BRAVO STATE EF		WELL #: 2H		RRCID -> 284809		COMPL. DATE 09/04/2018		TOTAL DEPTH 9366		PERF. 9890 - 16328				
10	40269	X	33458	-0-	-6811	-0-	352 1	33106	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	36420	X	33041	-0-	-3379	-0-	350 1	32691	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	36022	X	32484	-0-	-3538	-0-	332 1	32152	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	36474	X	36474	-0-	-0-	-0-	391 1	36083	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	32026	X	32026	-0-	-0-	-0-	368 1	31658	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	35149	X	35149	-0-	-0-	-0-	421 1	34728	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE		WELL #: 71H		RRCID -> 284991		COMPL. DATE 11/04/2018		TOTAL DEPTH 9670		PERF.10080 - 15891				
10	28117	X	20837	-0-	-7280	-0-	220 1	20617	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	27270	X	17013	-0-	-10257	-0-	188 1	16825	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	30759	X	30759	-0-	-0-	-0-	376 1	30383	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	28179	X	26124	-0-	-2055	-0-	323 1	25801	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	22344	X	19901	-0-	-2443	-0-	219 1	19682	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	30752	X	24035	-0-	-6717	-0-	235 1	23800	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE		WELL #: 111H		RRCID -> 284992		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 9707 - 17598				
10	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	109 1	10173	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9000	X	7694	-0-	-1306	-0-	85 1	7609	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10478	X	549	-0-	-9929	-0-	7 1	542	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10478	X	8181	-0-	-2297	-0-	101 1	8080	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9464	X	8371	-0-	-1093	-0-	92 1	8279	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10292	X	5621	-0-	-4671	-0-	55 1	5566	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE		WELL #: 112H		RRCID -> 284993		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 9756 - 17429				
10	39091	X	36921	-0-	-2170	-0-	390 1	36531	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	38250	X	35763	-0-	-2487	-0-	394 1	35369	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	39525	X	17964	-0-	-21561	-0-	220 1	17744	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	39525	X	14067	-0-	-25458	-0-	174 1	13893	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	39181	X	39181	-0-	-0-	-0-	430 1	38751	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	36952	X	33089	-0-	-3863	-0-	323 1	32766	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731																	
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		
10		24335 X	22281	-0-	-2054	-0-	236 1	22045 3	N		-0-					-0-	
11		23460 X	12172	-0-	-11288	-0-	134 1	12038 3	N		-0-					-0-	
12		24242 X	12534	-0-	-11708	-0-	153 1	12381 3	N		-0-					-0-	
01		23436 X	11872	-0-	-11564	-0-	147 1	11725 3	N		-0-					-0-	
02		24373 X	24373	-0-	-0-	-0-	268 1	24105 3	N		-0-					-0-	
03		22289 X	21266	-0-	-1023	-0-	208 1	21058 3	N		-0-					-0-	

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075																	
10		18383 X	14095	-0-	-4288	-0-	148 1	13947 3	N		-0-					-0-	
11		16140 X	13052	-0-	-3088	-0-	138 1	12914 3	N		-0-					-0-	
12		16678 X	54	-0-	-16624	-0-	1 1	53 3	N		-0-					-0-	
01		15252 X	22	-0-	-15230	-0-	22 3		N		-0-					-0-	
02		13580 X	5629	-0-	-7951	-0-	65 1	5564 3	N		-0-					-0-	
03		14105 X	737	-0-	-13368	-0-	9 1	728 3	N		-0-					-0-	

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867																	
10		23529 X	17293	-0-	-6236	-0-	829 1	16464 3	N		-0-					-0-	
11		18900 X	15018	-0-	-3882	-0-	841 1	14177 3	N		-0-					-0-	
12		19530 X	11754	-0-	-7776	-0-	809 1	10945 3	N		-0-					-0-	
01		18653 X	18653	-0-	-0-	-0-	481 1	18172 3	N		-0-					-0-	
02		17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	729 1	16810 3	N		-0-					-0-	
03		17575 X	17575	-0-	-0-	-0-	874 1	16701 3	N		-0-					-0-	

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130																	
10	DLQ	G-10	25513	-0-	25513	25513	1797 1	23716 3	Y		-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	23178	-0-	23178	48691	1420 1	21758 3	Y		-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	27211	-0-	27211	75902	1971 1	25240 3	Y		-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	25953	-0-	25953	101855	1871 1	24082 3	Y		-0-					-0-	
02		126023 X	24168	-0-	-101855	-0-	1990 1	22178 3	Y		-0-					-0-	
03		21912 X	21912	-0-	-0-	-0-	1927 1	19985 3	Y		-0-					-0-	

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328																	
10		11563 X	11169	-0-	-394	-0-	535 1	10634 3	N		-0-					-0-	
11		10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	612 1	10327 3	N		-0-					-0-	
12		10602 X	10197	-0-	-405	-0-	702 1	9495 3	N		-0-					-0-	
01		11160 X	7794	-0-	-3366	-0-	201 1	7593 3	N		-0-					-0-	
02		10220 X	9145	-0-	-1075	-0-	380 1	8765 3	N		-0-					-0-	
03		11315 X	9327	-0-	-1988	-0-	464 1	8863 3	N		-0-					-0-	

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197																	
10	DLQ	G-10	1849	-0-	1849	1849	130 1	1719 3	Y		-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	430	-0-	430	2279	26 1	404 3	Y		-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	1062	-0-	1062	3341	77 1	985 3	Y		-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	1028	-0-	1028	4369	74 1	954 3	Y		-0-					-0-	
02		2800 N	780	-0-	-2020	2349	64 1	716 3	Y		-0-					-0-	
03		3100 N	1282	-0-	-1818	531	113 1	1169 3	Y		-0-					-0-	

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126																	
10		4495 X	3911	-0-	-584	-0-	677 1	3234 3	N		-0-					-0-	
11		5160 X	4006	-0-	-1154	-0-	464 1	3542 3	N		-0-					-0-	
12		5332 X	4348	-0-	-984	-0-	717 1	3631 3	N		-0-					-0-	
01		5332 X	4185	-0-	-1147	-0-	847 1	3338 3	N		-0-					-0-	
02		4816 X	3562	-0-	-1254	-0-	865 1	2697 3	N		-0-					-0-	
03		4340 X	3733	-0-	-607	-0-	904 1	2829 3	N		-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		30194 X	26239	-0-	-3955	-0-	2451 1	23788 3	N		-0-	-0-
11		29220 X	22911	-0-	-6309	-0-	2442 1	20469 3	N		-0-	-0-
12		30194 X	22552	-0-	-7642	-0-	2787 1	19765 3	N		-0-	-0-
01		30194 X	18273	-0-	-11921	-0-	2406 1	15867 3	N		-0-	-0-
02		24920 X	9685	-0-	-15235	-0-	1170 1	8515 3	N		-0-	-0-
03		28002 X	28002	-0-	-0-	-0-	2420 1	25582 3	N		-0-	-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425												
10		4991 X	3886	-0-	-1105	-0-	673 1	3213 3	N		-0-	-0-
11		6180 X	5338	-0-	-842	-0-	618 1	4720 3	N		-0-	-0-
12		6386 X	5091	-0-	-1295	-0-	840 1	4251 3	N		-0-	-0-
01		6386 X	5210	-0-	-1176	-0-	1054 1	4156 3	N		-0-	-0-
02		5656 X	4285	-0-	-1371	-0-	1041 1	3244 3	N		-0-	-0-
03		5518 X	4030	-0-	-1488	-0-	976 1	3054 3	N		-0-	-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734												
10	DLQ	G-10	11871	-0-	11871	11871	836 1	11035 3	Y		-0-	-0-
11	DLQ	G-10	6139	-0-	6139	18010	376 1	5763 3	Y		-0-	-0-
12	DLQ	G-10	11935	-0-	11935	29945	864 1	11071 3	Y		-0-	-0-
01	DLQ	G-10	9443	-0-	9443	39388	681 1	8762 3	Y		-0-	-0-
02		43152 X	3764	-0-	-39388	-0-	310 1	3454 3	Y		-0-	-0-
03		9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	822 1	8527 3	Y		-0-	-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530												
10	DLQ	G-10	8903	-0-	8903	8903	1251 1	7652 3	Y		-0-	-0-
11	DLQ	G-10	18008	-0-	18008	26911	1567 1	16441 3	Y		-0-	-0-
12	DLQ	G-10	19608	-0-	19608	46519	1729 1	17879 3	Y		-0-	-0-
01	DLQ	G-10	12723	-0-	12723	59242	1183 1	11540 3	Y		-0-	-0-
02		70443 X	11201	-0-	-59242	-0-	1129 1	10072 3	Y		-0-	-0-
03		13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	1070 1	12725 3	Y		-0-	-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348												
10		46066 X	42758	-0-	-3308	-0-	450 1	42308 3	N		-0-	-0-
11		44580 X	40100	-0-	-4480	-0-	424 1	39676 3	N		-0-	-0-
12		44175 X	39156	-0-	-5019	-0-	401 1	38755 3	N		-0-	-0-
01		46932 X	46932	-0-	-0-	-0-	504 1	46428 3	N		-0-	-0-
02		39450 X	39450	-0-	-0-	-0-	453 1	38997 3	N		-0-	-0-
03		44722 X	44722	-0-	-0-	-0-	535 1	44187 3	N		-0-	-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430												
10		10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	1 1	10358 3	N		-0-	-0-
11		14280 X	9472	-0-	-4808	-0-	8 1	9464 3	N		-0-	-0-
12		14756 X	10392	-0-	-4364	-0-	5 1	10387 3	N		-0-	-0-
01		14756 X	9868	-0-	-4888	-0-	42 1	9826 3	N		-0-	-0-
02		10976 X	10184	-0-	-792	-0-	22 1	10162 3	N		-0-	-0-
03		10385 X	10275	-0-	-110	-0-	2 1	10273 3	N		-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229												
10		20429 X	18548	-0-	-1881	-0-	196 1	18352 3	N		-0-	-0-
11		19410 X	15394	-0-	-4016	-0-	170 1	15224 3	N		-0-	-0-
12		18352 X	15757	-0-	-2595	-0-	193 1	15564 3	N		-0-	-0-
01		18538 X	15080	-0-	-3458	-0-	187 1	14893 3	N		-0-	-0-
02		16744 X	12768	-0-	-3976	-0-	140 1	12628 3	N		-0-	-0-
03		18538 X	15256	-0-	-3282	-0-	149 1	15107 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 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223												
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
10		5208 X	3812	-0-	-1396	-0-	3812	3	N	-0-		-0-
11		5010 X	1894	-0-	-3116	-0-	2	1	N	-0-		-0-
12		5177 X	1966	-0-	-3211	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-
02		3444 X	2280	-0-	-1164	-0-	5	1	N	-0-		-0-
03		3813 X	865	-0-	-2948	-0-	865	3	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248												
10		9393 X	7858	-0-	-1535	-0-	83	1	N	-0-		-0-
11		9300 X	7197	-0-	-2103	-0-	79	1	N	-0-		-0-
12		9610 X	7009	-0-	-2601	-0-	86	1	N	-0-		-0-
01		9610 X	6268	-0-	-3342	-0-	78	1	N	-0-		-0-
02		7084 X	5839	-0-	-1245	-0-	64	1	N	-0-		-0-
03		7843 X	6520	-0-	-1323	-0-	64	1	N	-0-		-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145												
10		5921 X	3757	-0-	-2164	-0-	381	1	N	-0-		-0-
11		4710 X	2638	-0-	-2072	-0-	422	1	N	-0-		-0-
12		4867 X	4718	-0-	-149	-0-	616	1	N	-0-		-0-
01		4247 X	3462	-0-	-785	-0-	411	1	N	-0-		-0-
02		3388 X	1321	-0-	-2067	-0-	162	1	N	-0-		-0-
03		4712 X	4201	-0-	-511	-0-	468	1	N	-0-		-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955												
10		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	754	1	N	2	2 8	-0-
11		9450 X	5173	-0-	-4277	-0-	828	1	N	-0-		-0-
12		9765 X	5564	-0-	-4201	-0-	726	1	N	-0-		-0-
01		7440 X	6763	-0-	-677	-0-	803	1	N	-0-		-0-
02		7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	974	1	N	-0-		-0-
03		7440 X	6550	-0-	-890	-0-	730	1	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102												
10		53723 X	50733	-0-	-2990	-0-	536	1	N	-0-		-0-
11		51690 X	48455	-0-	-3235	-0-	534	1	N	-0-		-0-
12		52018 X	49511	-0-	-2507	-0-	605	1	N	-0-		-0-
01		51646 X	49194	-0-	-2452	-0-	609	1	N	-0-		-0-
02		46536 X	43273	-0-	-3263	-0-	475	1	N	-0-		-0-
03		50747 X	48397	-0-	-2350	-0-	473	1	N	-0-		-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618												
10		37107 X	33337	-0-	-3770	-0-	351	1	N	-0-		-0-
11		34710 X	32093	-0-	-2617	-0-	340	1	N	-0-		-0-
12		35557 X	32510	-0-	-3047	-0-	333	1	N	-0-		-0-
01		35092 X	35092	-0-	-0-	-0-	377	1	N	-0-		-0-
02		30380 X	29742	-0-	-638	-0-	342	1	N	-0-		-0-
03		33325 X	33041	-0-	-284	-0-	395	1	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 B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		33201 X	30339	-0-	-2862	-0-	319	1	30020	3	N	-0-	-0-			-0-
11		31620 X	28514	-0-	-3106	-0-	302	1	28212	3	N	-0-	-0-			-0-
12		32674 X	28884	-0-	-3790	-0-	295	1	28589	3	N	-0-	-0-			-0-
01		30349 X	29870	-0-	-479	-0-	321	1	29549	3	N	-0-	-0-			-0-
02		27412 X	23825	-0-	-3587	-0-	274	1	23551	3	N	-0-	-0-			-0-
03		30349 X	29182	-0-	-1167	-0-	349	1	28833	3	N	-0-	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428																
10		66979 X	66979	-0-	-0-	-0-	705	1	66274	3	N	-0-	-0-			-0-
11		65670 X	60493	-0-	-5177	-0-	640	1	59853	3	N	-0-	-0-			-0-
12		67797 X	60557	-0-	-7240	-0-	619	1	59938	3	N	-0-	-0-			-0-
01		67797 X	65344	-0-	-2453	-0-	701	1	64643	3	N	-0-	-0-			-0-
02		61236 X	57563	-0-	-3673	-0-	661	1	56902	3	N	-0-	-0-			-0-
03		66991 X	63988	-0-	-3003	-0-	766	1	63222	3	N	-0-	-0-			-0-
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881																
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181																
10		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	28	1	3463	3	N	-0-	-0-			-0-
11		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	11	1	2318	3	N	-0-	-0-			-0-
12		2728 X	1262	-0-	-1466	-0-	4	1	1258	3	N	-0-	-0-			-0-
01		3503 X	996	-0-	-2507	-0-	3	1	993	3	N	-0-	-0-			-0-
02		3164 X	736	-0-	-2428	-0-	2	1	734	3	N	-0-	-0-			-0-
03		3503 X	762	-0-	-2741	-0-	4	1	758	3	N	-0-	-0-			-0-
SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322																
10		55831 X	-0-	-0-	-55831	-0-					N	-0-	-0-			-0-
11		53880 X	48669	-0-	-5211	-0-	227	1	48442	3	N	-0-	-0-			-0-
12		54436 X	47548	-0-	-6888	-0-	147	1	47401	3	N	-0-	-0-			-0-
01		46405 X	46405	-0-	-0-	-0-	138	1	46267	3	N	-0-	-0-			-0-
02		45416 X	40804	-0-	-4612	-0-	138	1	40666	3	N	-0-	-0-			-0-
03		50282 X	43726	-0-	-6556	-0-	226	1	43500	3	N	-0-	-0-			-0-
SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015																
10		16988 X	16589	-0-	-399	-0-	131	1	16458	3	N	-0-	-0-			-0-
11		13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	61	1	13026	3	N	-0-	-0-			-0-
12		16430 X	13569	-0-	-2861	-0-	42	1	13527	3	N	-0-	-0-			-0-
01		16585 X	13356	-0-	-3229	-0-	40	1	13316	3	N	-0-	-0-			-0-
02		14980 X	11797	-0-	-3183	-0-	40	1	11757	3	N	-0-	-0-			-0-
03		16585 X	12954	-0-	-3631	-0-	67	1	12887	3	N	-0-	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186																
10		43493 X	40374	-0-	-3119	-0-	425	1	39949	3	N	-0-	-0-			-0-
11		41520 X	37183	-0-	-4337	-0-	393	1	36790	3	N	-0-	-0-			-0-
12		42284 X	34261	-0-	-8023	-0-	350	1	33911	3	N	-0-	-0-			-0-
01		40951 X	38003	-0-	-2948	-0-	408	1	37595	3	N	-0-	-0-			-0-
02		36988 X	31644	-0-	-5344	-0-	364	1	31280	3	N	-0-	-0-			-0-
03		40362 X	36400	-0-	-3962	-0-	436	1	35964	3	N	-0-	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		33697 X	-0-	-0-	-33697	-0-						N	-0-			-0-
11		32400 X	60	-0-	-32340	-0-		60	3			N	-0-			-0-
12		2046 X	383	-0-	-1663	-0-		1	1	382	3	N	-0-			-0-
01		2046 X	198	-0-	-1848	-0-		1	1	197	3	N	-0-			-0-
02		1848 X	357	-0-	-1491	-0-		1	1	356	3	N	-0-			-0-
03		372 X	86	-0-	-286	-0-		86	3			N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037																
10		31248 X	24296	-0-	-6952	-0-		192	1	24103	3	N	1	1	8	-0-
11		29040 X	22581	-0-	-6459	-0-		105	1	22476	3	N	-0-			-0-
12		29481 X	22252	-0-	-7229	-0-		69	1	22183	3	N	-0-			-0-
01		29481 X	22613	-0-	-6868	-0-		67	1	22546	3	N	-0-			-0-
02		26628 X	19828	-0-	-6800	-0-		67	1	19761	3	N	-0-			-0-
03		24304 X	21473	-0-	-2831	-0-		111	1	21362	3	N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413																
10		34534 X	30436	-0-	-4098	-0-		240	1	30196	3	N	-0-			-0-
11		32910 X	30375	-0-	-2535	-0-		142	1	30233	3	N	-0-			-0-
12		33945 X	30301	-0-	-3644	-0-		94	1	30207	3	N	-0-			-0-
01		33945 X	30371	-0-	-3574	-0-		90	1	30281	3	N	-0-			-0-
02		30660 X	26840	-0-	-3820	-0-		91	1	26749	3	N	-0-			-0-
03		31403 X	29226	-0-	-2177	-0-		151	1	29075	3	N	-0-			-0-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766																
10	DLQ	G-10	11307	-0-	11307	11307		751	1	10315	3	Y	-0-	3	1	2
11	DLQ	G-10	10710	-0-	10710	22017		241	4	701	1	Y	1	2	1	1
12	DLQ	G-10	10763	-0-	10763	32780		73	4	1	9	Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	11854	-0-	11854	44634		613	1	9854	3	Y	16	7	1	10
02		54701 X	10067	-0-	-44634	-0-		296	4	702	1	Y	3			13
*03		10623 X	10623	-0-	-0-	-0-		310	4	507	1	Y	3			4
								57	4	3	9					
								638	1	9985	3	Y	-0-	9	1	

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993																
10		40127 X	40127	-0-	-0-	-0-		907	1	39220	3	N	-0-			-0-
11		40650 X	37149	-0-	-3501	-0-		882	1	36267	3	N	-0-			-0-
12		41478 X	37441	-0-	-4037	-0-		824	1	36617	3	N	-0-			-0-
01		40796 X	35811	-0-	-4985	-0-		848	1	34963	3	N	-0-			-0-
02		36456 X	35737	-0-	-719	-0-		905	1	34832	3	N	-0-			-0-
03		40114 X	36549	-0-	-3565	-0-		982	1	35567	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729																
10		41557 X	41557	-0-	-0-	-0-		940	1	40617	3	N	-0-			-0-
11		40860 X	39119	-0-	-1741	-0-		929	1	38190	3	N	-0-			-0-
12		42222 X	39607	-0-	-2615	-0-		871	1	38736	3	N	-0-			-0-
01		42222 X	39605	-0-	-2617	-0-		937	1	38668	3	N	-0-			-0-
02		37716 X	36049	-0-	-1667	-0-		913	1	35136	3	N	-0-			-0-
03		41571 X	38674	-0-	-2897	-0-		1039	1	37635	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	DLQ G-10	9572	-0-	9572	9572	636	1	8732	3	Y	-0-	6	1	5
						204	4							
11	DLQ G-10	8313	-0-	8313	17885	544	1	7712	3	Y	-0-	4	1	1
						57	4							
12	DLQ G-10	8360	-0-	8360	26245	476	1	7654	3	Y	-0-			1
						230	4							
01	DLQ G-10	9163	-0-	9163	35408	543	1	8369	3	Y	10	5	1	6
						240	4							
02	43663 X	8255	-0-	-35408	-0-	416	1	7792	3	Y	-0-			6
						47	4							
03	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	512	1	8022	3	Y	2	5	1	3
						2	9							

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883														
10	44883 X	44883	-0-	-0-	-0-	1015	1	43868	3	N	-0-			-0-
11	45240 X	41781	-0-	-3459	-0-	992	1	40789	3	N	-0-			-0-
12	46531 X	42433	-0-	-4098	-0-	933	1	41500	3	N	-0-			-0-
01	45694 X	41713	-0-	-3981	-0-	987	1	40726	3	N	-0-			-0-
02	40834 X	40834	-0-	-0-	-0-	1034	1	39800	3	N	-0-			-0-
03	44888 X	41831	-0-	-3057	-0-	1124	1	40707	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780														
10	36953 X	36953	-0-	-0-	-0-	836	1	36117	3	N	-0-			-0-
11	37440 X	34485	-0-	-2955	-0-	819	1	33666	3	N	-0-			-0-
12	38192 X	35281	-0-	-2911	-0-	776	1	34505	3	N	-0-			-0-
01	37696 X	34868	-0-	-2828	-0-	825	1	34043	3	N	-0-			-0-
02	33600 X	32267	-0-	-1333	-0-	817	1	31450	3	N	-0-			-0-
03	36952 X	34085	-0-	-2867	-0-	916	1	33169	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954														
10	45694 X	42014	-0-	-3680	-0-	950	1	41064	3	N	-0-			-0-
11	41790 X	39545	-0-	-2245	-0-	939	1	38606	3	N	-0-			-0-
12	43183 X	40758	-0-	-2425	-0-	897	1	39861	3	N	-0-			-0-
01	42005 X	40574	-0-	-1431	-0-	960	1	39614	3	N	-0-			-0-
02	38083 X	38083	-0-	-0-	-0-	964	1	37119	3	N	-0-			-0-
03	42005 X	38913	-0-	-3092	-0-	1045	1	37868	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011														
10	24491 X	24491	-0-	-0-	-0-	554	1	23937	3	N	-0-			-0-
11	23760 X	20908	-0-	-2852	-0-	497	1	20411	3	N	-0-			-0-
12	24211 X	23107	-0-	-1104	-0-	508	1	22599	3	N	-0-			-0-
01	24490 X	20625	-0-	-3865	-0-	488	1	20137	3	N	-0-			-0-
02	22120 X	19892	-0-	-2228	-0-	504	1	19388	3	N	-0-			-0-
03	24490 X	21004	-0-	-3486	-0-	564	1	20440	3	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870														
10	DLQ G-10	6622	-0-	6622	6622	466	1	6156	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	7491	-0-	7491	14113	459	1	7032	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	5761	-0-	5761	19874	417	1	5344	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	6867	-0-	6867	26741	495	1	6372	3	Y	-0-			-0-
02	37181 X	10440	-0-	-26741	-0-	860	1	9580	3	Y	-0-			-0-
03	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	695	1	7211	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 #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	27311 X	27242	-0-	-69	-0-	288	1	26954	3	N	-0-				-0-
11	30210 X	25391	-0-	-4819	-0-	280	1	25111	3	N	-0-				-0-
12	29450 X	18612	-0-	-10838	-0-	228	1	18384	3	N	-0-				-0-
01	29450 X	26013	-0-	-3437	-0-	322	1	25691	3	N	-0-				-0-
02	25677 X	25677	-0-	-0-	-0-	282	1	25395	3	N	-0-				-0-
03	27249 X	23728	-0-	-3521	-0-	232	1	23496	3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791															
10	36067 X	36067	-0-	-0-	-0-	381	1	35686	3	N	-0-				-0-
11	39060 X	32752	-0-	-6308	-0-	361	1	32391	3	N	-0-				-0-
12	37355 X	24507	-0-	-12848	-0-	300	1	24207	3	N	-0-				-0-
01	37355 X	31187	-0-	-6168	-0-	386	1	30801	3	N	-0-				-0-
02	33656 X	32774	-0-	-882	-0-	360	1	32414	3	N	-0-				-0-
03	36053 X	33919	-0-	-2134	-0-	331	1	33588	3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656															
10	28229 X	28229	-0-	-0-	-0-	298	1	27931	3	N	-0-				-0-
11	32100 X	25649	-0-	-6451	-0-	283	1	25366	3	N	-0-				-0-
12	32767 X	18525	-0-	-14242	-0-	226	1	18299	3	N	-0-				-0-
01	32767 X	28683	-0-	-4084	-0-	355	1	28328	3	N	-0-				-0-
02	27329 X	27329	-0-	-0-	-0-	300	1	27029	3	N	-0-				-0-
03	28241 X	24741	-0-	-3500	-0-	242	1	24499	3	N	-0-				-0-

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257															
10	71765 X	66468	-0-	-5297	-0-	1503	1	64965	3	N	-0-				-0-
11	69450 X	58715	-0-	-10735	-0-	1395	1	57320	3	N	-0-				-0-
12	70029 X	65149	-0-	-4880	-0-	1433	1	63716	3	N	-0-				-0-
01	68634 X	62444	-0-	-6190	-0-	1478	1	60966	3	N	-0-				-0-
02	61180 X	55919	-0-	-5261	-0-	1416	1	54503	3	N	-0-				-0-
03	66464 X	60336	-0-	-6128	-0-	1621	1	58715	3	N	-0-				-0-

LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262															
10	72447 X	68335	-0-	-4112	-0-	1545	1	66790	3	N	-0-				-0-
11	70110 X	64966	-0-	-5144	-0-	1543	1	63423	3	N	-0-				-0-
12	71734 X	65191	-0-	-6543	-0-	1434	1	63757	3	N	-0-				-0-
01	70246 X	63364	-0-	-6882	-0-	1500	1	61864	3	N	-0-				-0-
02	62804 X	57068	-0-	-5736	-0-	1445	1	55623	3	N	-0-				-0-
03	68324 X	61747	-0-	-6577	-0-	1659	1	60088	3	N	-0-				-0-

LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314															
10	55335 X	51237	-0-	-4098	-0-	1159	1	50078	3	N	-0-				-0-
11	53550 X	38017	-0-	-15533	-0-	903	1	37114	3	N	-0-				-0-
12	54775 X	54775	-0-	-0-	-0-	1205	1	53570	3	N	-0-				-0-
01	52297 X	49898	-0-	-2399	-0-	1181	1	48717	3	N	-0-				-0-
02	46928 X	43775	-0-	-3153	-0-	1109	1	42666	3	N	-0-				-0-
03	54777 X	46446	-0-	-8331	-0-	1248	1	45198	3	N	-0-				-0-

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094															
10	73160 X	68675	-0-	-4485	-0-	1553	1	67122	3	N	-0-				-0-
11	70800 X	57063	-0-	-13737	-0-	1355	1	55708	3	N	-0-				-0-
12	71982 X	69513	-0-	-2469	-0-	1529	1	67984	3	N	-0-				-0-
01	70401 X	65114	-0-	-5287	-0-	1541	1	63573	3	N	-0-				-0-
02	63112 X	58346	-0-	-4766	-0-	1478	1	56868	3	N	-0-				-0-
03	69502 X	62820	-0-	-6682	-0-	1688	1	61132	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 #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021												TOTAL DEPTH	9978	PERF.10075 - 20305
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	53847 X	51044	-0-	-2803	-0-	1154 1	49890 3	N	N	-0-			-0-	
11	52080 X	38274	-0-	-13806	-0-	909 1	37365 3	N	N	-0-			-0-	
12	52979 X	35423	-0-	-17556	-0-	779 1	34644 3	N	N	-0-			-0-	
01	51057 X	48223	-0-	-2834	-0-	1141 1	47082 3	N	N	-0-			-0-	
02	46116 X	40260	-0-	-5856	-0-	1020 1	39240 3	N	N	-0-			-0-	
03	51057 X	38692	-0-	-12365	-0-	1039 1	37653 3	N	N	-0-			-0-	

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021												TOTAL DEPTH	9989	PERF.10075 - 20402
10	52421 X	49148	-0-	-3273	-0-	1111 1	48037 3	N	N	-0-			-0-	
11	50880 X	45721	-0-	-5159	-0-	1086 1	44635 3	N	N	-0-			-0-	
12	52576 X	44535	-0-	-8041	-0-	980 1	43555 3	N	N	-0-			-0-	
01	52576 X	44961	-0-	-7615	-0-	1064 1	43897 3	N	N	-0-			-0-	
02	44996 X	39480	-0-	-5516	-0-	1000 1	38480 3	N	N	-0-			-0-	
03	49135 X	43117	-0-	-6018	-0-	1158 1	41959 3	N	N	-0-			-0-	

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018												TOTAL DEPTH	3226	PERF. N/A
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
03	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
10	37169 X	30102	-0-	-7067	-0-	317 1	29785 3	N	N	-0-			-0-	
11	35970 X	28406	-0-	-7564	-0-	301 1	28105 3	N	N	-0-			-0-	
12	33307 X	33307	-0-	-0-	-0-	341 1	32966 3	N	N	-0-			-0-	
01	31434 X	31279	-0-	-155	-0-	336 1	30943 3	N	N	-0-			-0-	
02	27188 X	25550	-0-	-1638	-0-	294 1	25256 3	N	N	-0-			-0-	
03	33294 X	26652	-0-	-6642	-0-	319 1	26333 3	N	N	-0-			-0-	

RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021												TOTAL DEPTH	9618	PERF. 9700 - 16991
10	40269 X	37658	-0-	-2611	-0-	396 1	37262 3	N	N	-0-			-0-	
11	38730 X	35491	-0-	-3239	-0-	376 1	35115 3	N	N	-0-			-0-	
12	39523 X	39523	-0-	-0-	-0-	404 1	39119 3	N	N	-0-			-0-	
01	38471 X	34901	-0-	-3570	-0-	375 1	34526 3	N	N	-0-			-0-	
02	34020 X	29136	-0-	-4884	-0-	335 1	28801 3	N	N	-0-			-0-	
03	39525 X	29307	-0-	-10218	-0-	351 1	28956 3	N	N	-0-			-0-	

RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021												TOTAL DEPTH	9396	PERF. 9400 - 16401
10	55831 X	51366	-0-	-4465	-0-	541 1	50825 3	N	N	-0-			-0-	
11	53940 X	48412	-0-	-5528	-0-	512 1	47900 3	N	N	-0-			-0-	
12	52731 X	49351	-0-	-3380	-0-	505 1	48846 3	N	N	-0-			-0-	
01	51367 X	48152	-0-	-3215	-0-	517 1	47635 3	N	N	-0-			-0-	
02	46396 X	42188	-0-	-4208	-0-	485 1	41703 3	N	N	-0-			-0-	
03	51367 X	42994	-0-	-8373	-0-	514 1	42480 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	476	1	8327	3	Y	471	491	1			39
11	19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-	132	4	518	9	Y	-0-	39	1			-0-
12	16182 X	-0-	-0-	-16182	-0-					Y	-0-					-0-
01	16182 X	9817	-0-	-6365	-0-	582	1	8906	3	Y	238	204	1			34
						67	4	262	9							
02	13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	741	1	12465	3	Y	275	278	1			31
						83	4	303	9							
03	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	691	1	11212	3	Y	737	686	1			82
						81	4	811	9							
ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021													TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9785 - 16282	
10	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	677	1	11834	3	Y	389	387	1			38
						188	4	428	9							
11	13920 X	12760	-0-	-1160	-0-	719	1	11610	3	Y	355	362	1			31
						40	4	391	9							
12	13733 X	12543	-0-	-1190	-0-	782	1	11348	3	Y	303	285	1			49
						80	4	333	9							
01	13733 X	11871	-0-	-1862	-0-	698	1	10686	3	Y	370	368	1			51
						80	4	407	9							
02	11900 X	10950	-0-	-950	-0-	594	1	9998	3	Y	265	288	1			28
						66	4	292	9							
03	13175 X	11788	-0-	-1387	-0-	665	1	10792	3	Y	230	228	1			30
						78	4	253	9							
ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021													TOTAL DEPTH	9549	PERF. 9766 - 16196	
10	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	543	1	9493	3	Y	360	370	1			34
						151	4	396	9							
11	14070 X	6416	-0-	-7654	-0-	357	1	5764	3	Y	250	263	1			21
						20	4	275	9							
12	11067 X	8923	-0-	-2144	-0-	549	1	7967	3	Y	319	290	1			50
						56	4	351	9							
01	11067 X	8054	-0-	-3013	-0-	463	1	7090	3	Y	407	404	1			53
						53	4	448	9							
02	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	526	1	8850	3	Y	642	645	1			50
						59	4	706	9							
03	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	586	1	9521	3	Y	494	488	1			56
						69	4	543	9							
LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022													TOTAL DEPTH	9952	PERF.10114 - 14764	
10	17050 X	15729	-0-	-1321	-0-	356	1	15373	3	N	-0-					-0-
11	15810 X	13800	-0-	-2010	-0-	328	1	13472	3	N	-0-					-0-
12	16337 X	14262	-0-	-2075	-0-	314	1	13948	3	N	-0-					-0-
01	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	392	1	16152	3	N	-0-					-0-
02	14532 X	14065	-0-	-467	-0-	356	1	13709	3	N	-0-					-0-
03	15717 X	14769	-0-	-948	-0-	397	1	14372	3	N	-0-					-0-
LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022													TOTAL DEPTH	9936	PERF.10219 - 14950	
10	15283 X	14139	-0-	-1144	-0-	320	1	13819	3	N	-0-					-0-
11	15413 X	15413	-0-	-0-	-0-	366	1	15047	3	N	-0-					-0-
12	16368 X	11371	-0-	-4997	-0-	250	1	11121	3	N	-0-					-0-
01	16368 X	158	-0-	-16210	-0-	4	1	154	3	N	-0-					-0-
02	14784 X	12514	-0-	-2270	-0-	317	1	12197	3	N	-0-					-0-
03	15934 X	11551	-0-	-4383	-0-	310	1	11241	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 #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		11842 X	10528	-0-	-1314	-0-	238 1	10290 3	N	-0-			-0-
11		10980 X	9480	-0-	-1500	-0-	225 1	9255 3	N	-0-			-0-
12		10912 X	8908	-0-	-2004	-0-	196 1	8712 3	N	-0-			-0-
01		10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	255 1	10521 3	N	-0-			-0-
02		9716 X	8590	-0-	-1126	-0-	218 1	8372 3	N	-0-			-0-
03		10540 X	9298	-0-	-1242	-0-	250 1	9048 3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972													
10		19561 X	15532	-0-	-4029	-0-	351 1	15181 3	N	-0-			-0-
11		18120 X	13830	-0-	-4290	-0-	328 1	13502 3	N	-0-			-0-
12		18724 X	14206	-0-	-4518	-0-	312 1	13894 3	N	-0-			-0-
01		16377 X	16377	-0-	-0-	-0-	388 1	15989 3	N	-0-			-0-
02		14028 X	11090	-0-	-2938	-0-	281 1	10809 3	N	-0-			-0-
03		15531 X	14159	-0-	-1372	-0-	380 1	13779 3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001													
10		20902 X	20902	-0-	-0-	-0-	473 1	20429 3	N	-0-			-0-
11		18780 X	18739	-0-	-41	-0-	445 1	18294 3	N	-0-			-0-
12		18569 X	18255	-0-	-314	-0-	402 1	17853 3	N	-0-			-0-
01		20894 X	18731	-0-	-2163	-0-	443 1	18288 3	N	-0-			-0-
02		18872 X	15570	-0-	-3302	-0-	394 1	15176 3	N	-0-			-0-
03		20894 X	16707	-0-	-4187	-0-	449 1	16258 3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983													
10		18313 X	18313	-0-	-0-	-0-	414 1	17899 3	N	-0-			-0-
11		17280 X	13165	-0-	-4115	-0-	313 1	12852 3	N	-0-			-0-
12		18755 X	14342	-0-	-4413	-0-	315 1	14027 3	N	-0-			-0-
01		18755 X	18036	-0-	-719	-0-	427 1	17609 3	N	-0-			-0-
02		16940 X	12751	-0-	-4189	-0-	323 1	12428 3	N	-0-			-0-
03		18321 X	14837	-0-	-3484	-0-	399 1	14438 3	N	-0-			-0-

OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791													
10		38471 X	33853	-0-	-4618	-0-	2406 1	31447 3	N	-0-			-0-
11		35430 X	30030	-0-	-5400	-0-	2129 1	27901 3	N	-0-			-0-
12		35867 X	29051	-0-	-6816	-0-	2125 1	26926 3	N	-0-			-0-
01		35867 X	28507	-0-	-7360	-0-	1978 1	26529 3	N	-0-			-0-
02		30576 X	26980	-0-	-3596	-0-	2044 1	24936 3	N	-0-			-0-
03		33852 X	20434	-0-	-13418	-0-	1650 1	18784 3	N	-0-			-0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928													
10		47678 X	42152	-0-	-5526	-0-	333 1	41819 3	N	-0-			-0-
11		46140 X	37470	-0-	-8670	-0-	175 1	37295 3	N	-0-			-0-
12		45322 X	16865	-0-	-28457	-0-	52 1	16813 3	N	-0-			-0-
01		44733 X	20908	-0-	-23825	-0-	62 1	20846 3	N	-0-			-0-
02		38892 X	23248	-0-	-15644	-0-	79 1	23169 3	N	-0-			-0-
03		46700 X	46700	-0-	-0-	-0-	242 1	46458 3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376													
10		55924 X	50119	-0-	-5805	-0-	530 1	49589 3	N	-0-			-0-
11		54172 X	54172	-0-	-0-	-0-	597 1	53575 3	N	-0-			-0-
12		53630 X	53517	-0-	-113	-0-	654 1	52863 3	N	-0-			-0-
01		53630 X	52417	-0-	-1213	-0-	649 1	51768 3	N	-0-			-0-
02		50568 X	45185	-0-	-5383	-0-	496 1	44689 3	N	-0-			-0-
03		55986 X	47665	-0-	-8321	-0-	465 1	47200 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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		87451 X	75173	-0-	-12278	-0-	795 1	74378 3	N		-0-			-0-
11		84570 X	76859	-0-	-7711	-0-	847 1	76012 3	N		-0-			-0-
12		82987 X	38696	-0-	-44291	-0-	473 1	38223 3	N		-0-			-0-
01		80755 X	75677	-0-	-5078	-0-	936 1	74741 3	N		-0-			-0-
02		73790 X	73790	-0-	-0-	-0-	811 1	72979 3	N		-0-			-0-
03		79422 X	75502	-0-	-3920	-0-	737 1	74765 3	N		-0-			-0-

ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507														
10		28144 X	28144	-0-	-0-	-0-	1461 1	25537 3	Y		673	656 1		72
							406 4	740 9						
11		32640 X	26624	-0-	-6016	-0-	1521 1	24547 3	Y		428	458 1		42
							85 4	471 9						
12		30442 X	26668	-0-	-3774	-0-	1662 1	24117 3	Y		654	590 1		106
							170 4	719 9						
01		28520 X	26014	-0-	-2506	-0-	1554 1	23785 3	Y		452	490 1		68
							178 4	497 9						
02		25760 X	22770	-0-	-2990	-0-	1245 1	20950 3	Y		396	416 1		48
							139 4	436 9						
03		28148 X	24223	-0-	-3925	-0-	1371 1	22256 3	Y		395	389 1		54
							161 4	435 9						

ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373														
10		10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	571 1	9979 3	Y		102	113 1		18
							159 4	112 9						
11		20460 X	13322	-0-	-7138	-0-	766 1	12368 3	Y		132	135 1		15
							43 4	145 9						
12		16492 X	11143	-0-	-5349	-0-	695 1	10089 3	Y		262	234 1		43
							71 4	288 9						
01		16492 X	10239	-0-	-6253	-0-	614 1	9390 3	Y		150	169 1		24
							70 4	165 9						
02		14896 X	9016	-0-	-5880	-0-	495 1	8330 3	Y		124	131 1		17
							55 4	136 9						
03		19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	1094 1	17760 3	Y		572	520 1		69
							128 4	629 9						

ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10028 - 16302														
10		25366 X	25366	-0-	-0-	-0-	1313 1	22959 3	Y		663	661 1		68
							365 4	729 9						
11		30120 X	24475	-0-	-5645	-0-	1385 1	22345 3	Y		607	621 1		54
							77 4	668 9						
12		27776 X	23885	-0-	-3891	-0-	1488 1	21598 3	Y		587	546 1		95
							153 4	646 9						
01		27776 X	23708	-0-	-4068	-0-	1396 1	21364 3	Y		716	712 1		99
							160 4	788 9						
02		22904 X	21023	-0-	-1881	-0-	1134 1	19089 3	Y		612	651 1		60
							127 4	673 9						
03		25358 X	21573	-0-	-3785	-0-	1205 1	19560 3	Y		606	592 1		74
							141 4	667 9						

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		2232 X	1936	-0-	-296	-0-	45 1	1891 3		N	-0-			5
11		2160 X	1846	-0-	-314	-0-	53 1	1792 3		N	1	1 8		5
							1 9							
12		2232 X	1772	-0-	-460	-0-	62 1	1710 3		N	-0-			5
01		2139 X	1870	-0-	-269	-0-	54 1	1816 3		N	-0-			5
02		1876 X	1696	-0-	-180	-0-	42 1	1653 3		N	1	1 8		5
							1 9							
03		1922 X	1921	-0-	-1	-0-	40 1	1881 3		N	-0-			5

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625														
10		495 X	495	-0-	-0-	-0-	119 1	376 3		N	-0-			-0-
11		471 X	471	-0-	-0-	-0-	97 1	374 3		N	-0-			-0-
12		484 X	484	-0-	-0-	-0-	158 1	326 3		N	-0-			-0-
01		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3			N	-0-			-0-
02		437 X	437	-0-	-0-	-0-	177 1	260 3		N	-0-			-0-
03		445 X	445	-0-	-0-	-0-	395 1	50 3		N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782														
10		225 X	225	-0-	-0-	-0-	54 1	171 3		N	-0-			-0-
11		191 X	191	-0-	-0-	-0-	39 1	152 3		N	-0-			-0-
12		150 X	150	-0-	-0-	-0-	49 1	101 3		N	-0-			-0-
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
02		401 X	401	-0-	-0-	-0-	162 1	239 3		N	-0-			-0-
03		215 X	215	-0-	-0-	-0-	191 1	24 3		N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741														
10		307 X	307	-0-	-0-	-0-	74 1	233 3		N	-0-			-0-
11		302 X	302	-0-	-0-	-0-	62 1	240 3		N	-0-			-0-
12		312 X	312	-0-	-0-	-0-	102 1	210 3		N	-0-			-0-
01		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 3			N	-0-			-0-
02		287 X	287	-0-	-0-	-0-	116 1	171 3		N	-0-			-0-
03		303 X	303	-0-	-0-	-0-	269 1	34 3		N	-0-			-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030														
10		4557 X	4188	-0-	-369	-0-	98 1	4081 3		Y	8			40
							9 9							
11		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	123 1	4200 3		Y	1	1 8		40
							1 9							
12		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	159 1	4402 3		Y	3	1 8		42
							3 9							
01		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	135 1	4548 3		Y	-0-			42
02		4032 X	4016	-0-	-16	-0-	99 1	3917 3		Y	-0-			42
03		4557 X	4351	-0-	-206	-0-	91 1	4257 3		Y	3			45
							3 9							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7037 X	6819	-0-	-218	-0-	159	1	6650	3	N	9	88	1			16
11	6810 X	6427	-0-	-383	-0-	183	1	6233	3	N	10					26
12	7037 X	6372	-0-	-665	-0-	221	1	6137	3	N	13					39
01	6882 X	6693	-0-	-189	-0-	193	1	6479	3	N	19					58
02	6160 X	5897	-0-	-263	-0-	145	1	5735	3	N	15	1	8			72
03	6820 X	6136	-0-	-684	-0-	128	1	5993	3	N	14					86

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970																
10	8060 X	7412	-0-	-648	-0-	173	1	7228	3	N	10	94	1			17
11	7800 X	7548	-0-	-252	-0-	215	1	7320	3	N	12					29
12	8060 X	7576	-0-	-484	-0-	263	1	7296	3	N	15					44
01	7812 X	7344	-0-	-468	-0-	211	1	7111	3	N	20					64
02	7056 X	6527	-0-	-529	-0-	160	1	6349	3	N	16					80
03	7812 X	6964	-0-	-848	-0-	145	1	6801	3	N	16					96

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685																
10	35557 X	33269	-0-	-2288	-0-	778	1	32489	3	N	2	2	8			-0-
11	32820 X	30799	-0-	-2021	-0-	878	1	29920	3	N	1	1	8			-0-
12	33418 X	31416	-0-	-2002	-0-	1093	1	30323	3	N	-0-					-0-
01	33263 X	30644	-0-	-2619	-0-	885	1	29759	3	N	-0-					-0-
02	30044 X	27302	-0-	-2742	-0-	672	1	26629	3	N	1	1	8			-0-
03	33263 X	29494	-0-	-3769	-0-	617	1	28877	3	N	-0-					-0-

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976																
10	63643 X	60696	-0-	-2947	-0-	1418	1	59224	3	N	49	91	1	4	8	45
11	61320 X	58026	-0-	-3294	-0-	1654	1	56332	3	N	36	1	8			80
12	63364 X	60725	-0-	-2639	-0-	2110	1	58549	3	N	60	1	8			139
01	63364 X	57621	-0-	-5743	-0-	1662	1	55891	3	N	62	1	8			200
02	55804 X	51994	-0-	-3810	-0-	1278	1	50664	3	N	47	186	1	2	8	59
03	60729 X	56523	-0-	-4206	-0-	1182	1	55267	3	N	67					126

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209													
REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956													
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		
10	19499 X	18444	-0-	-1055	-0-	431	1 18013	3 N	-0-		-0-		
11	18420 X	17465	-0-	-955	-0-	498	1 16966	3 N	1	1 8	-0-		
12	19034 X	17782	-0-	-1252	-0-	619	1 17163	3 N	-0-		-0-		
01	19034 X	17800	-0-	-1234	-0-	514	1 17286	3 N	-0-		-0-		
02	16828 X	15516	-0-	-1312	-0-	382	1 15134	3 N	-0-		-0-		
03	18445 X	17304	-0-	-1141	-0-	362	1 16942	3 N	-0-		-0-		

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877													
10	30416 X	30416	-0-	-0-	-0-	711	1 29703	3 N	2	2 8	-0-		
11	27480 X	27062	-0-	-418	-0-	772	1 26288	3 N	2	2 8	-0-		
12	33356 X	25355	-0-	-8001	-0-	882	1 24472	3 N	1	1 8	-0-		
01	33356 X	24441	-0-	-8915	-0-	706	1 23735	3 N	-0-		-0-		
02	30128 X	24017	-0-	-6111	-0-	591	1 23425	3 N	1	1 8	-0-		
03	30411 X	28270	-0-	-2141	-0-	592	1 27678	3 N	-0-		-0-		

REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797													
10	79701 X	72347	-0-	-7354	-0-	1692	1 70627	3 N	25	3 8	109		
11	74700 X	69428	-0-	-5272	-0-	1979	1 67426	3 N	21	103 1	2 8	25	
12	76539 X	70009	-0-	-6530	-0-	2434	1 67543	3 N	29	1 8	53		
01	74772 X	65791	-0-	-8981	-0-	1898	1 63856	3 N	34	1 8	86		
02	66976 X	58595	-0-	-8381	-0-	1441	1 57106	3 N	44	103 1	2 8	25	
03	72354 X	64439	-0-	-7915	-0-	1348	1 63041	3 N	45		70		

REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737													
10	59861 X	54944	-0-	-4917	-0-	1285	1 53637	3 N	20	3 8	82		
11	56700 X	52658	-0-	-4042	-0-	1501	1 51139	3 N	16	77 1	2 8	19	
12	57722 X	53127	-0-	-4595	-0-	1847	1 51256	3 N	22	1 8	40		
01	56637 X	51284	-0-	-5353	-0-	1480	1 49774	3 N	27	1 8	66		
02	50680 X	48651	-0-	-2029	-0-	1196	1 47415	3 N	36	80 1	2 8	20	
03	54932 X	52289	-0-	-2643	-0-	1094	1 51154	3 N	37		57		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209													
SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	44268 X	39593	-0-	-4675	-0-	926	1	38665	3	N	2	2 8	-0-
11	42840 X	37335	-0-	-5505	-0-	1065	2	36268	3	N	2	2 8	-0-
12	43865 X	39472	-0-	-4393	-0-	1373	1	38098	3	N	1	1 8	-0-
01	42191 X	40271	-0-	-1920	-0-	1163	1	39107	3	N	1	1 8	-0-
02	36316 X	34720	-0-	-1596	-0-	854	1	33864	3	N	2	2 8	-0-
03	39587 X	37108	-0-	-2479	-0-	777	1	36331	3	N	-0-		-0-

SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623													
10	50530 X	44782	-0-	-5748	-0-	1047	1	43732	3	N	3	3 8	-0-
11	47520 X	44274	-0-	-3246	-0-	1262	1	43010	3	N	2	2 8	-0-
12	49011 X	45874	-0-	-3137	-0-	1596	1	44277	3	N	1	1 8	-0-
01	47802 X	46931	-0-	-871	-0-	1355	1	45575	3	N	1	1 8	-0-
02	43247 X	43247	-0-	-0-	-0-	1064	1	42181	3	N	2	2 8	-0-
03	46532 X	46532	-0-	-0-	-0-	974	1	45558	3	N	-0-		-0-

SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154													
10	41850 X	38969	-0-	-2881	-0-	911	1	38055	3	N	3	3 8	-0-
11	40500 X	37571	-0-	-2929	-0-	1071	1	36498	3	N	2	2 8	-0-
12	41509 X	36247	-0-	-5262	-0-	1261	1	34986	3	N	-0-		-0-
01	40269 X	32781	-0-	-7488	-0-	946	1	31834	3	N	1	1 8	-0-
02	35448 X	28566	-0-	-6882	-0-	703	1	27862	3	N	1	1 8	-0-
03	38967 X	31433	-0-	-7534	-0-	658	1	30775	3	N	-0-		-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046													
10	69260 X	69260	-0-	-0-	-0-	1620	1	67638	3	N	2	2 8	-0-
11	70103 X	70103	-0-	-0-	-0-	1999	1	68102	3	N	2	2 8	-0-
12	72709 X	72709	-0-	-0-	-0-	2529	1	70179	3	N	1	1 8	-0-
01	74286 X	74286	-0-	-0-	-0-	2145	1	72137	3	N	4	4 8	-0-
02	59642 X	59642	-0-	-0-	-0-	1468	1	58171	3	N	3	3 8	-0-
03	67301 X	67301	-0-	-0-	-0-	1409	1	65892	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 #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	39463 X	34308	-0-	-5155	-0-	802	1	33503	3	N	3	3 8	-0-
11	37620 X	33260	-0-	-4360	-0-	948	1	32311	3	N	1	1 8	-0-
12	37789 X	34671	-0-	-3118	-0-	1206	1	33465	3	N	-0-		-0-
01	36208 X	33650	-0-	-2558	-0-	971	1	32676	3	N	3	3 8	-0-
02	31444 X	29459	-0-	-1985	-0-	725	1	28733	3	N	1	1 8	-0-
03	34658 X	31936	-0-	-2722	-0-	669	1	31267	3	N	-0-		-0-
LEMMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909													
10	71331 X	60135	-0-	-11196	-0-	1406	1	58721	3	N	7	7 8	2
11	66240 X	56561	-0-	-9679	-0-	1613	1	54946	3	N	2	2 8	2
12	66123 X	56496	-0-	-9627	-0-	1965	1	54531	3	N	-0-		2
01	62837 X	57231	-0-	-5606	-0-	1652	1	55576	3	N	3	3 8	2
02	55104 X	50265	-0-	-4839	-0-	1237	1	49026	3	N	2	2 8	2
03	60140 X	54098	-0-	-6042	-0-	1133	1	52965	3	N	-0-		2
LEMMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639													
10	60357 X	50622	-0-	-9735	-0-	1184	1	49434	3	N	4	4 8	2
11	56190 X	47491	-0-	-8699	-0-	1354	1	46135	3	N	2	2 8	2
12	55955 X	47868	-0-	-8087	-0-	1665	1	46202	3	N	1	1 8	2
01	53134 X	48787	-0-	-4347	-0-	1408	1	47376	3	N	3	3 8	2
02	45976 X	42586	-0-	-3390	-0-	1048	1	41536	3	N	2	2 8	2
03	50623 X	45682	-0-	-4941	-0-	956	1	44726	3	N	-0-		2
LEMMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11283 - 21696													
10	52607 X	45761	-0-	-6846	-0-	1070	1	44687	3	N	4	4 8	1
11	49260 X	42745	-0-	-6515	-0-	1219	1	41524	3	N	2	2 8	1
12	49445 X	44228	-0-	-5217	-0-	1538	1	42689	3	N	1	1 8	1
01	47368 X	44396	-0-	-2972	-0-	1282	1	43111	3	N	3	3 8	1
02	41328 X	38630	-0-	-2698	-0-	951	1	37677	3	N	2	2 8	1
03	45756 X	41611	-0-	-4145	-0-	871	1	40740	3	N	-0-		1
VERDUN OIL & GAS LLC 884566 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	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 #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	765	-0-	-2366	-0-	18	1	736	2	Y	10	19 0	5
						11	9						
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-		-0-
01	2945 X	287	-0-	-2658	-0-	8	1	273	2	Y	5		5
						6	9						
02	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	71	1	2421	2	Y	29	27 1	7
						32	9						
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	117	1	3344	2	Y	21	28 1	-0-
						23	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-		-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-		-0-
11	752 X	752	-0-	-0-	-0-	712	1	1	4	Y	35	28 0	7
						39	9						
12	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	59	1	980	2	Y	14	21 0	-0-
						29	4	15	9				
01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	12	1	602	2	Y	15	15 0	-0-
						9	4	17	9				
02	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	2	Y	1	1 0	-0-
						26	4	1	9				
03	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	83	1	3118	2	Y	8	8 0	-0-
						4	4	9	9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

10	14B2 EXT	3203	-0-	3203	3203	68	1	2715	2	Y	382	45 0	337
						420	9						
11	14B2 EXT	69620	-0-	69620	72823	1489	1	56781	2	Y	10318	1028 0	918
						11350	9					8709 1	
12	14B2 EXT	71556	-0-	71556	144379	1770	1	58785	2	Y	10001	10295 1	624
						11001	9						
01	14B2 EXT	59500	-0-	59500	203879	1485	1	49896	2	Y	7381	7313 1	692
						8119	9						
02	245716 X	41837	-0-	-203879	-0-	1032	1	34994	2	Y	5283	5434 1	541
						5811	9						
03	58671 X	58671	-0-	-0-	-0-	1730	1	49624	2	Y	6652	6484 1	709
						7317	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	930 X	2	-0-	-928	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
12	2387 X	41	-0-	-2346	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-	1	4			Y	-0-			-0-
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 X	15	-0-	-16	-0-	12	2	3	9	Y	3	3	0	-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334														
10	4284 X	-0-	-0-	-4284	-0-					Y	-0-			-0-
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	1		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	1		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025														
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	14	33	0	1
						15	9							
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	280	2	Y	26	20	1	7
						29	9							
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	Y	26	21	1	12
						29	9							
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	200	1	46	9	Y	42	38	1	16
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	288	1	63	9	Y	57	48	1	25
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	386	2	Y	248	241	1	32
						29	4	273	9					

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260														
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
11	1950 X	607	-0-	-1343	-0-	505	1	1	4	Y	92	75	0	17
						101	9							
12	2015 X	312	-0-	-1703	-0-	16	1	265	2	Y	21	38	0	-0-
						8	4	23	9					
01	1736 X	322	-0-	-1414	-0-	4	1	212	2	Y	94	94	0	-0-
						3	4	103	9					
02	560 X	150	-0-	-410	-0-	3	1	135	2	Y	8	8	0	-0-
						3	4	9	9					
03	620 X	37	-0-	-583	-0-	1	1	27	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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
 ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	78 1	1500 2	1500 2	Y	Y	344	345 1				-0-
						105 4	378 9									
11	3510 X	328	-0-	-3182	-0-	1 1	21 2	21 2	Y	Y	277	275 1				2
						1 4	305 9									
12	3627 X	1396	-0-	-2231	-0-	55 1	1008 2	1008 2	Y	Y	301	300 1				3
						2 4	331 9									
01	1085 X	380	-0-	-705	-0-	3 1	61 2	61 2	Y	Y	287	286 1				4
						316 9										
02	1848 X	262	-0-	-1586	-0-	3 2	259 9	259 9	Y	Y	235	237 1				2
03	2046 X	300	-0-	-1746	-0-	1 1	7 2	7 2	Y	Y	265	263 1				4
						292 9										

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	235 1	19 9	19 9	Y	Y	17	6 0				11
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	62 1	1033 2	1033 2	Y	Y	38	49 0				-0-
						31 4	42 9									
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	8 1	397 2	397 2	Y	Y	15	15 0				-0-
						6 4	17 9									
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	10 1	385 2	385 2	Y	Y	17	17 0				-0-
						8 4	19 9									
03	1178 N	714	-0-	-464	-0-	17 1	623 2	623 2	Y	Y	66	66 0				-0-
						1 4	73 9									

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

10	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	206 1	5966 2	5966 2	Y	Y	22	55 1				-0-
						38 4	24 9									
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	Y	-0-					-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	8 1	267 2	267 2	Y	Y	9	9 1				-0-
						1 4	10 9									
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	48 1	1769 2	1769 2	Y	Y	16	16 1				-0-
						11 4	18 9									
02	1008 X	405	-0-	-603	-0-	15 1	377 2	377 2	Y	Y	6	6 1				-0-
						6 4	7 9									
03	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	224 1	5808 2	5808 2	Y	Y	22	22 1				-0-
						117 4	24 9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9940 - 16338

10	62776 X	62776	-0-	-0-	-0-	2041 1	59096 2	59096 2	Y	Y	1148	1122 1				88
						376 4	1263 9									
11	47664 X	47664	-0-	-0-	-0-	1256 1	45021 2	45021 2	Y	Y	1040	1056 1				72
						243 4	1144 9									
12	99541 X	65010	-0-	-34531	-0-	1831 1	61783 2	61783 2	Y	Y	1075	1070 1				77
						213 4	1183 9									
01	99541 X	69753	-0-	-29788	-0-	1811 1	67026 2	67026 2	Y	Y	454	471 1				60
						417 4	499 9									
02	62384 X	42741	-0-	-19643	-0-	1559 1	40240 2	40240 2	Y	Y	274	284 1				50
						641 4	301 9									
03	65007 X	39587	-0-	-25420	-0-	1436 1	37244 2	37244 2	Y	Y	144	155 1				39
						749 4	158 9									

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 10780 - 18174

10	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	Y	-0-					-0-
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-				Y	Y	-0-					-0-
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	Y	-0-					-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
CARTWRIGHT		WELL #: G 2H		RRCID -> 267811		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 10106		PERF.12475 - 18628			
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	
10	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	28	1 10777	2 Y	-0-	7	0	-0-	
11	735 X	735	-0-	-0-	-0-	17	1 718	2 Y	-0-			-0-	
12	863 X	863	-0-	-0-	-0-	20	1 843	2 Y	-0-			-0-	
01	713 X	429	-0-	-284	-0-	9	1 420	2 Y	-0-			-0-	
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-			Y	-0-			-0-	
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			-0-	

BELLOWS		WELL #: B 4H		RRCID -> 267812		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 10815		PERF.11210 - 15572			
10	10633 X	6813	-0-	-3820	-0-	166	1 6343	2 Y	276	584	0	5	1 103
						304	9						
11	10290 X	4662	-0-	-5628	-0-	103	1 4362	2 Y	179	227	1		55
						197	9						
12	8773 X	5568	-0-	-3205	-0-	124	1 5218	2 Y	205	242	1		18
						226	9						
01	7564 X	6260	-0-	-1304	-0-	119	1 5860	2 Y	255	223	1		50
						281	9						
02	6832 X	5209	-0-	-1623	-0-	118	1 4642	2 Y	408	326	1		132
						449	9						
03	6820 X	1640	-0-	-5180	-0-	46	1 1337	2 Y	142	274	1		-0-
						101	4 156	9					

BELLOWS		WELL #: A 3H		RRCID -> 267817		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10759		PERF.10967 - 15980			
10	7688 X	3729	-0-	-3959	-0-	91	1 3489	2 Y	135	336	0	3	1 56
						149	9						
11	6810 X	4492	-0-	-2318	-0-	95	1 4024	2 Y	339	366	1		29
						373	9						
12	4650 X	4562	-0-	-88	-0-	100	1 4220	2 Y	220	200	1		49
						242	9						
01	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	120	1 5909	2 Y	186	206	1		29
						205	9						
02	4200 X	4085	-0-	-115	-0-	97	1 3835	2 Y	139	145	1		23
						153	9						
03	4650 X	3669	-0-	-981	-0-	110	1 3190	2 Y	115	131	1		7
						242	4 127	9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291B		RRCID -> 267826		COMPL. DATE 12/30/2014		TOTAL DEPTH 11340		PERF.11520 - 14602			
10	8773 X	2542	-0-	-6231	-0-	61	1 2437	2 Y	40	28	0		18
						44	9						
11	8490 X	560	-0-	-7930	-0-	14	1 546	2 Y	-0-	2	0	16	1 -0-
12	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-			Y	-0-				-0-
01	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	186	1 6236	2 Y	16	6	1		10
						18	9						
02	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	144	1 4900	2 Y	59	65	1		4
						65	9						
03	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	233	1 6678	2 Y	-0-	4	1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		292B	RRCID ->	268134	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	11482	PERF.11216	-	16544	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	T. A.	1429	-0-	1429	1429	34	1	1359	2	Y	33	29	0	12
						36	9							
11	T. A.	293	-0-	293	1722	7	1	286	2	Y	-0-	1	0	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1722					Y	-0-			-0-
01	T. A.	4326	-0-	4326	6048	124	1	4150	2	Y	47	36	1	11
						52	9							
02	8264 X	2216	-0-	-6048	-0-	62	1	2119	2	Y	32	40	1	3
						35	9							
03	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	101	1	2891	2	Y	11	14	1	-0-
						12	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		453C	RRCID ->	268310	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	10800	PERF.12631	-	16842	

10	T. A.	2764	-0-	2764	3671	57	1	2270	2	Y	397	81	0	316
						437	9							
11	T. A.	51550	-0-	51550	55221	1113	1	42442	2	Y	7268	721	0	757
						7995	9							
12	T. A.	86149	-0-	86149	141370	2131	1	70753	2	Y	12059	11944	1	872
						13265	9							
01	T. A.	83295	-0-	83295	224665	2065	1	69388	2	Y	10765	10639	1	998
						11842	9							
02	288237 X	63572	-0-	-224665	-0-	1563	1	53010	2	Y	8181	8334	1	845
						8999	9							
03	84463 X	84463	-0-	-0-	-0-	2511	1	72010	2	Y	9038	8979	1	904
						9942	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		452C	RRCID ->	268314	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	11023	PERF.11100	-	13798	

10	T. A.	4164	-0-	4164	4164	88	1	3514	2	Y	511	98	0	412
						562	9							
11	T. A.	74694	-0-	74694	78858	1683	1	64203	2	Y	8007	825	0	607
						8808	9							
12	T. A.	75368	-0-	75368	154226	1954	1	64887	2	Y	7752	7875	1	484
						8527	9							
01	T. A.	59934	-0-	59934	214160	1557	1	52301	2	Y	5524	5527	1	481
						6076	9							
02	256070 X	41910	-0-	-214160	-0-	1087	1	36855	2	Y	3607	3719	1	369
						3968	9							
03	53768 X	53768	-0-	-0-	-0-	1671	1	47929	2	Y	3789	3787	1	371
						4168	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		454C	RRCID ->	268315	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11463	-	15234	

10	T. A.	4455	-0-	4455	4455	98	1	3919	2	Y	398	53	0	345
						438	9							
11	T. A.	63095	-0-	63095	67550	1424	1	54300	2	Y	6701	680	0	609
						7371	9							
12	T. A.	98547	-0-	98547	166097	2552	1	84756	2	Y	10217	10123	1	703
						11239	9							
01	14B2 EXT	92595	-0-	92595	258692	2404	1	80750	2	Y	8583	8505	1	781
						9441	9							
02	326858 X	68166	-0-	-258692	-0-	1768	1	59968	2	Y	5845	6031	1	595
						6430	9							
03	100682 X	100682	-0-	-0-	-0-	3119	1	89460	2	Y	7366	7147	1	814
						8103	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
COOKE RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 268316		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	125133 X	125133	-0-	-0-	-0-	2921	1	111234	2	Y	9980	10217	0	81 1	2828
						10978	9								
11	130608 X	130608	-0-	-0-	-0-	2780	1	117796	2	Y	9120	10806	1		1142
						10032	9								
12	116740 X	116740	-0-	-0-	-0-	2527	1	106439	2	Y	7067	7206	1		1003
						7774	9								
01	111731 X	111731	-0-	-0-	-0-	2084	1	102777	2	Y	6245	6351	1		897
						6870	9								
02	93916 X	93916	-0-	-0-	-0-	2209	1	86927	2	Y	4345	4434	1		808
						4780	9								
03	105598 X	105598	-0-	-0-	-0-	3145	1	91346	2	Y	3798	4034	1		572
						6929	4	4178	9						

COOKE RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 268317		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000						
10	34655 X	34655	-0-	-0-	-0-	806	1	30759	2	Y	2809	3229	0	25 1	713
						3090	9								
11	27043 X	27043	-0-	-0-	-0-	571	1	24207	2	Y	2059	2517	1		255
						2265	9								
12	21668 X	21668	-0-	-0-	-0-	464	1	19534	2	Y	1518	1560	1		213
						1670	9								
01	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	257	1	12685	2	Y	1208	1249	1		172
						1329	9								
02	31304 X	9391	-0-	-21913	-0-	210	1	8258	2	Y	839	853	1		158
						923	9								
03	34658 X	7726	-0-	-26932	-0-	217	1	6292	2	Y	673	701	1		130
						477	4	740	9						

BRIGGS RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 268344		COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452						
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	62	33	0		29
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	42	71	0		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	276	276	0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	117	0		-0-
03	445 X	445	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	Y	142	140	0		2
						156	9								

BRIGGS RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 268345		COMPL. DATE 01/20/2013			TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772						
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-				-0-
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-				-0-
12	2294 X	571	-0-	-1723	-0-	31	1	518	2	Y	6	6	0		-0-
						15	4	7	9						
01	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	24	1	1236	2	Y	53	53	0		-0-
						19	4	58	9						
02	29 X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
03	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	99	1	3714	2	Y	70	70	0		-0-
						5	4	77	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566								
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: M 1H		RRCID ->	269249	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11685 - 16947
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	105 X	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	-0-
02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRIGGS RANCH		WELL #: I 1H		RRCID ->	269291	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	9144	PERF. 9577 - 14397
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	423	1	1	4	17
12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	160	1	2650	2	-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	78	4	40	9	-0-
02	420 N	194	-0-	-226	-0-	10	1	516	2	-0-
03	2356 N	1134	-0-	-1222	-0-	8	4	14	9	-0-
						5	1	184	2	-0-
						4	4	1	9	-0-
						27	1	1015	2	2
						1	4	91	9	

COOKE RANCH		WELL #: B 2H		RRCID ->	269293	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10790 - 15195
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	2
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	7	9			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	546	2	17
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	35	9			8
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	206	1	205	2	22
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	85	9	267	2	61
						235	1	841	2	
						97	9	248	9	
						29	1			
						64	4			

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 1H		RRCID ->	269294	COMPL. DATE	06/24/2012	TOTAL DEPTH	10997	PERF.11455 - 17875
10	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	104	1	4134	2	2
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	6	9			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CRISP RANCH		WELL #: G 1H		RRCID ->	269464	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	9661	PERF. 9806 - 16866
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	29511 X	29511	-0-	-0-	-0-	1322	1	21862	2	54
01	76426 X	76426	-0-	-0-	-0-	645	4	5682	9	73
02	72908 X	72908	-0-	-0-	-0-	1188	1	61730	2	29
03	64844 X	64844	-0-	-0-	-0-	945	4	12563	9	73
						1525	1	61224	2	
						1311	4	8848	9	
						1499	1	55970	2	
						79	4	7296	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			-0-
11	2640 X	1760	-0-	-880	-0-	1704	1	4	4	Y	47	23	0	24
						52	9							
12	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	270	1	4471	2	Y	81	105	0	-0-
						132	4	89	9					
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	59	1	3057	2	Y	55	55	0	-0-
						47	4	61	9					
02	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	51	1	2035	2	Y	34	34	0	-0-
						44	4	37	9					
03	4960 X	3342	-0-	-1618	-0-	85	1	3185	2	Y	62	61	0	1
						4	4	68	9					

HUBBARD RANCH			WELL #: D 1H		RRCID -> 270436			COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							

COOKE RANCH			WELL #: F 3H		RRCID -> 270532			COMPL. DATE 11/23/2012			TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494			
10	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	48	1	1799	2	Y	34	126	0	7
						37	9							
11	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	2	Y	72	73	1	6
						79	9							
12	669 X	669	-0-	-0-	-0-	14	1	605	2	Y	45	51	1	-0-
						50	9							
01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	29	7	1	22
						32	9							
02	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	45	1	1769	2	Y	64	75	1	11
						70	9							
03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	104	1	3036	2	Y	160	139	1	32
						230	4	176	9					

CRISP RANCH			WELL #: D 2H		RRCID -> 270533			COMPL. DATE 04/06/2013			TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9819 - 16297			
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	220 X	220	-0-	-0-	-0-	4	1	213	2	N	-0-			-0-
						3	4							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	315 X	315	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	N	17	17	0	-0-
						19	9							

COOKE RANCH			WELL #: F 1H		RRCID -> 270666			COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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 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
10	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	234	1	9355	2	Y	579	635	0	3 1 113
						637	9							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0	101 1 -0-
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	196	1	6582	2	Y	1313	1160	1	153
						1444	9							
02	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	187	1	6356	2	Y	1026	1078	1	101
						1129	9							
03	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	61	1	1740	2	Y	395	496	1	-0-
						435	9							

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

10	837 X	81	-0-	-756	-0-	3	1	78	2	Y	-0-			-0-
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
12	107 X	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-			-0-
01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	1	2	4	Y	-0-			-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	51	1	850	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	32	1	1643	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	41	1	1658	2	Y	-0-			-0-
						36	4							
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	34	1	1267	2	Y	22	22	0	-0-
						2	4	24	9					

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	1	2	4	Y	-0-			-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	14	1	752	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
02	1008 N	585	-0-	-423	-0-	14	1	559	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
03	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	64	1	2398	2	Y	61	58	0	3
						3	4	67	9					

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

10	117 X	117	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	88 X	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-			-0-
01	105 X	105	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-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
 LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1726	1	4 4	Y	62	30 0		32
12	3100 N	3488	-0-	388	388	68	9						
01	2538 N	2150	-0-	-388	-0-	189	1	3118 2	Y	81	113 0		-0-
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	92	4	89 9					
03	3069 X	2738	-0-	-331	-0-	39	1	2025 2	Y	50	50 0		-0-
						31	4	55 9					
						53	1	2114 2	Y	53	53 0		-0-
						45	4	58 9					
						69	1	2577 2	Y	80	79 0		1
						4	4	88 9					

FARRELL-MORENO B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	693	1	1 4	Y	210	160 0		50
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	231	9						
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	2	2 9	Y	2	51 0		1
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	4	2	2 9	Y	2	3 0		-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	1442 2	Y	488	488 0		-0-
						31	4	537 9					
						17	1	642 2	Y	168	166 0		2
						1	4	185 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF. 11718 - 17518

10	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	117	1	4673 2	Y	68	72 0		16
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	75	9						
12	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	105	1	3995 2	Y	45	6 0	52 1	3
01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	50	9						
02	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	45	1	1498 2	Y	17	20 1		-0-
03	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	19	9						
						87	1	2936 2	Y	38	33 1		5
						42	9						
						122	1	4133 2	Y	53	49 1		9
						58	9						
						129	1	3704 2	Y	50	55 1		4
						55	9						

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	467	1	1 4	Y	110	90 0		20
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	121	9						
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	1	1	14 2	Y	-0-	20 0		-0-
02	560 N	340	-0-	-220	-0-	19	1	963 2	Y	-0-			-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	15	4						
						8	1	325 2	Y	-0-			-0-
						7	4						
						21	1	789 2	Y	111	111 0		-0-
						1	4	122 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
BELLOWS		WELL #: B 1H		RRCID -> 271803		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 10839		PERF.11069 - 15653					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7595 X	6259	-0-	-1336	-0-	154	1	5861	2	Y	222	543	0	4 1	83
						244	9								
11	7350 X	3299	-0-	-4051	-0-	73	1	3097	2	Y	117	152	1		48
						129	9								
12	7595 X	6396	-0-	-1199	-0-	143	1	6007	2	Y	224	224	1		48
						246	9								
01	7130 X	6830	-0-	-300	-0-	131	1	6449	2	Y	227	238	1		37
						250	9								
02	6440 X	3897	-0-	-2543	-0-	93	1	3651	2	Y	139	139	1		37
						153	9								
03	6386 X	2910	-0-	-3476	-0-	87	1	2522	2	Y	100	107	1		30
						191	4	110	9						
CRISP H UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271919		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 9595		PERF.10108 - 15091					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1675	1	3	4	Y	283	157	0		126
						311	9								
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	107	1	1766	2	Y	250	375	0		1
						52	4								
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	1	0		-0-
02	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	32	1	1302	2	Y	146	146	0		-0-
						28	4								
03	922 X	922	-0-	-0-	-0-	21	1	786	2	Y	104	99	0		5
						1	4	114	9						
BRIGGS RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 271956		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 9072		PERF. 9617 - 15478					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	-0-				-0-
						10	4								
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	24	1	1245	2	Y	2	2	0		-0-
						19	4								
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	27	1	1088	2	Y	-0-				-0-
						23	4								
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	30	1	1120	2	Y	5	5	0		-0-
						2	4	6	9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 2H		RRCID -> 272022		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 10857		PERF.11301 - 17293					
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	124	70	0		56
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	6	0	50 1	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	514 X	514	-0-	-0-	-0-	15	1	493	2	Y	5	5	1		-0-
						6	9								
03	0 X	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	62	62	0			-0-
						2	4	68	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	Y	19	19	0			-0-
						21	9									
BRIGGS RANCH G UNIT #1		WELL #: G 4H		RRCID -> 272163		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 9522		PERF. 9678 - 15202						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		12/02/2025														
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I 3H		RRCID -> 272366		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 9023		PERF. 9320 - 14499						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	78	1	1289	2	Y	34	34	0			-0-
						38	4	37	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I 2H		RRCID -> 272370		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 8906		PERF. 9241 - 16263						
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
11	1740 X	69	-0-	-1671	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
12	2387 X	934	-0-	-1453	-0-	50	1	823	2	Y	34	34	0			-0-
						24	4	37	9							
01	2387 X	1762	-0-	-625	-0-	32	1	1647	2	Y	53	53	0			-0-
						25	4	58	9							
02	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	35	1	1396	2	Y	78	78	0			-0-
						30	4	86	9							
03	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	33	1	1246	2	Y	35	35	0			-0-
						2	4	39	9							
BRIGGS RANCH D UNIT		WELL #: D 5H		RRCID -> 272635		COMPL. DATE 02/26/2014		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 9861 - 14799						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	863	1	2	4	Y	55	20	0			35
						61	9									
12	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	158	1	2612	2	Y	68	102	0			1
						77	4	75	9							
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	27	1	1382	2	Y	35	36	0			-0-
						21	4	39	9							
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	911	2	Y	28	28	0			-0-
						20	4	31	9							
03	2387 N	1643	-0-	-744	-0-	42	1	1556	2	Y	39	39	0			-0-
						2	4	43	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 1H		RRCID -> 272759		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 11204		PERF. 11841 - 16370						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	285	1	8178	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 #: 0 3H		RRCID -> 272764		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 11224		PERF.11667 - 16531						
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B451H		RRCID -> 274907		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 10861		PERF.12049 - 19214		
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	67 1	2690 2	N	370	81 0	289	
						407 9						
11	64458 X	64458	-0-	-0-	-0-	1399 1	53348 2	N	8828	875 0	7410 1	832
						9711 9						
12	87253 X	87253	-0-	-0-	-0-	2159 1	71679 2	N	12195	12104 1	923	
						13415 9						
01	89424 X	89424	-0-	-0-	-0-	2219 1	74562 2	N	11494	11356 1	1061	
						12643 9						
02	72908 X	72908	-0-	-0-	-0-	1835 1	62236 2	N	8034	8199 1	896	
						8837 9						
03	88918 X	88918	-0-	-0-	-0-	2637 1	75635 2	N	9678	9551 1	1023	
						10646 9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B452H		RRCID -> 275071		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 10783		PERF.11755 - 19119	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	16 1	471 2	N	-0-		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B453H		RRCID -> 275662		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 10869		PERF.11480 - 18897	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-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		
10	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	20 1	808 2	Y	212	177 0	1 1	34
						233 9						
11	93 X	93	-0-	-0-	-0-	2 1	85 2	Y	5	4 0	35 1	-0-
						6 9						
12	57 X	57	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	Y	17	17 1	-0-	
						19 9						
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	2 1	69 2	Y	3	3 1	-0-	
						3 9						
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	11 2	3 9	Y	3	3 1	-0-	
						46 1	1317 2	Y	325	325 1	-0-	
03	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	358 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: A 6H		RRCID -> 275938			COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	1	0			-0-
11		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12		28 X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02		20 X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03		17 X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: A 8H		RRCID -> 276119			COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270						
10		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03		95 X	95	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									

COOKE RANCH			WELL #: A 2H		RRCID -> 276657			COMPL. DATE 02/21/2015			TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891						
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	13	16	0			1
							14	9									
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	9	Y	4	5	1			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	9	Y	10	6	1			4
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	4	8	1			-0-

COOKE RANCH			WELL #: A 3SL		RRCID -> 276669			COMPL. DATE 02/09/2015			TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE RANCH			WELL #: A 4H		RRCID -> 276679			COMPL. DATE 02/02/2016			TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894						
10		11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	296	1	11123	2	Y	401	955	0	8	1	153
							441	9									
11		12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	275	1	11670	2	Y	433	523	1			63
							476	9									
12		13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	299	1	12605	2	Y	453	444	1			72
							498	9									
01		13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	261	1	12878	2	Y	438	442	1			68
							482	9									
02		9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	325	1	9188	2	Y	356	347	1			77
							392	9									
03		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	168	1	4857	2	Y	541	536	1			82
							368	4	595	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: B 4H		RRCID -> 277087			COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016						
10		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-	3	0			-0-
11		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
01		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02		280 X	3	-0-	-277	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566								
COOKE RANCH		WELL #:		A	1H	RRCID ->	277598	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10982 - 16830
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		B	8H	RRCID ->	277757	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11096 - 16145
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		B	7H	RRCID ->	277758	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	10742	PERF.11076 - 16003
10		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-
11		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-
12		744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-
01		11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-
02		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		B	6H	RRCID ->	277759	COMPL. DATE	10/22/2015	TOTAL DEPTH	10860	PERF.11002 - 16064
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-
11		3000 N	16	-0-	-2984	-0-	16	2			Y	-0-
12		3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-
01		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		B	5H	RRCID ->	277772	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	10747	PERF.11060 - 16010
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	307	-0-	307	307	10	1	297	2	Y	-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		B	3H	RRCID ->	277916	COMPL. DATE	09/27/2015	TOTAL DEPTH	10747	PERF.11126 - 16132
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		19 X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		B	2H	RRCID ->	277920	COMPL. DATE	09/27/2015	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10974 - 16214
10		14168 X	-0-	-0-	-14168	-0-					Y	-0-
11		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-
12		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566										
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: B 1H		RRCID -> 278266	COMPL. DATE 10/18/2015	TOTAL DEPTH 10744	PERF.11075	-		16036				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		95 X	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-			-0-
02		2 X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			-0-
03		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: D 1H		RRCID -> 282047	COMPL. DATE 02/05/2017	TOTAL DEPTH 11427	PERF.11135	-		19947				
10		50396 X	4223	-0-	-46173	-0-	102	1	4063	2	Y	53	39	0	24
							58	9							
11		6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-	3	2	1	9	Y	-0-	3	0	-0-
12		6975 X	4	-0-	-6971	-0-	19	1	630	2	Y	91	1	1	-0-
01		6975 X	749	-0-	-6226	-0-	100	9					86	1	5
							11	1	383	2	Y	50	55	1	-0-
02		4340 X	449	-0-	-3891	-0-	55	9							
03		4216 X	215	-0-	-4001	-0-	6	1	174	2	Y	32	26	1	6
							35	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: D 3H		RRCID -> 282291	COMPL. DATE 02/05/2017	TOTAL DEPTH 10801	PERF.11127	-		19370				
10		750 N	23	-0-	-727	-0-	1	1	22	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		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		3100 N	8747	-0-	5647	5647	261	1	7487	2	Y	908	738	1	170
							999	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: I 2H		RRCID -> 282332	COMPL. DATE 01/30/2017	TOTAL DEPTH 10946	PERF.11540	-		17429				
10		33215 X	-0-	-0-	-33215	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
11		7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-			-0-
12		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-			-0-
01		6045 X	98	-0-	-5947	-0-	3	1	94	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	102	1	3443	2	Y	252	252	1	-0-
							277	9							
03		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	86	1	2477	2	Y	178	178	1	-0-
							196	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: I 1H		RRCID -> 282333	COMPL. DATE 01/30/2017	TOTAL DEPTH 10847	PERF.11477	-		17762				
10		24518 X	3016	-0-	-21502	-0-	67	1	2681	2	Y	244	161	0	121
							268	9							
11		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	105	1	4016	2	Y	55	19	0	-0-
							61	9					157	1	
12		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			-0-
01		10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	292	1	9812	2	Y	653	567	1	86
							718	9							
02		13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	361	1	12237	2	Y	755	768	1	73
							831	9							
03		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	196	1	5611	2	Y	191	264	1	-0-
							210	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676																	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076																	
10		42390 X	24	-0-	-42366	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	58	0			1
11		90 X	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	-0-	1	1			-0-
12		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	55	1	2740	2	Y	2	1	1			1
02		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	140	1	5496	2	Y	75	58	1			18
03		656 X	656	-0-	-0-	-0-	83	9	20	1	Y	11	18	1			11
							44	4	12	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518																	
10		76146 X	17804	-0-	-58342	-0-	612	1	15728	2	Y	1331	2836	0	22	1	365
							1464	9									
11		25980 X	12300	-0-	-13680	-0-	474	1	10881	2	Y	859	1133	1			91
							945	9									
12		26846 X	16822	-0-	-10024	-0-	518	1	15039	2	Y	1150	1067	1			174
							1265	9									
01		19871 X	9120	-0-	-10751	-0-	312	1	7460	2	Y	1225	1161	1			238
							1348	9									
02		17948 X	7585	-0-	-10363	-0-	363	1	5341	2	Y	1710	1565	1			383
							1881	9									
03		17794 X	8146	-0-	-9648	-0-	174	1	5065	2	Y	2294	2221	1			456
							384	4	2523	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004																	
10		34248 X	5611	-0-	-28637	-0-	243	1	4891	2	Y	434	1022	0	8	1	131
							477	9									
11		5340 X	2218	-0-	-3122	-0-	164	1	1786	2	Y	244	304	1			71
							268	9									
12		7130 X	2143	-0-	-4987	-0-	113	1	1808	2	Y	202	247	1			26
							222	9									
01		7998 X	5855	-0-	-2143	-0-	193	1	5191	2	Y	428	394	1			60
							471	9									
02		7224 X	5143	-0-	-2081	-0-	263	1	4438	2	Y	402	345	1			117
							442	9									
03		5611 X	4937	-0-	-674	-0-	137	1	3991	2	Y	460	491	1			86
							303	4	506	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566											
CARTWRIGHT			WELL #: G 4H		RRCID -> 284112	COMPL. DATE	03/03/2018	TOTAL DEPTH	10058	PERF.11182	- 19105					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	54219 X	9551	-0-	-44668	-0-	336	1	8065	2	Y	1045	1660	0	13	1	347
						1150	9									
11	12030 X	7403	-0-	-4627	-0-	341	1	6009	2	Y	957	1181	1			123
						1053	9									
12	12431 X	5813	-0-	-6618	-0-	215	1	4939	2	Y	599	562	1			160
						659	9									
01	11191 X	4864	-0-	-6327	-0-	230	1	4316	2	Y	289	442	1			7
						318	9									
02	10108 X	5527	-0-	-4581	-0-	348	1	4262	2	Y	834	678	1			163
						917	9									
03	9548 X	6363	-0-	-3185	-0-	166	1	4816	2	Y	924	900	1			187
						365	4	1016	9							

COOKE RANCH			WELL #: B 3H		RRCID -> 284307	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11038	- 15302					
10	35407 X	314	-0-	-35093	-0-	9	1	305	2	Y	-0-	181	0	1	1	6
11	7380 X	1964	-0-	-5416	-0-	51	1	1892	2	Y	19	14	1			11
						21	9									
12	7626 X	5105	-0-	-2521	-0-	116	1	4881	2	Y	98	107	1			2
						108	9									
01	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	342	1	6801	2	Y	687	577	1			112
						756	9									
02	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	370	1	4587	2	Y	375	408	1			79
						413	9									
03	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	161	1	4663	2	Y	407	396	1			90
						354	4	448	9							

COOKE RANCH			WELL #: B 4H		RRCID -> 284308	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	10898	PERF.11085	- 15982					
10	10554 X	735	-0-	-9819	-0-	17	1	661	2	Y	52	124	0	1	1	6
						57	9									
11	2220 X	1566	-0-	-654	-0-	34	1	1422	2	Y	100	77	1			29
						110	9									
12	2294 X	1885	-0-	-409	-0-	41	1	1725	2	Y	108	114	1			23
						119	9									
01	1922 X	655	-0-	-1267	-0-	250	1	196	2	Y	190	180	1			33
						209	9									
02	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	315	1	1002	2	Y	173	173	1			33
						190	9									
03	1891 X	1687	-0-	-204	-0-	46	1	1328	2	Y	193	188	1			38
						101	4	212	9							

COOKE RANCH			WELL #: B 6H		RRCID -> 284309	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	10961	PERF.11007	- 15842					
10	44491 X	3595	-0-	-40896	-0-	89	1	3365	2	Y	128	524	0	4	1	16
						141	9									
11	7980 X	828	-0-	-7152	-0-	30	1	743	2	Y	50	49	1			17
						55	9									
12	17447 X	17447	-0-	-0-	-0-	395	1	16426	2	Y	569	502	1			84
						626	9									
01	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	418	1	9885	2	Y	522	524	1			82
						574	9									
02	7616 X	7555	-0-	-61	-0-	459	1	6657	2	Y	399	404	1			77
						439	9									
03	17453 X	8245	-0-	-9208	-0-	241	1	7010	2	Y	420	415	1			82
						532	4	462	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 4H		RRCID -> 284673		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 10946		PERF.11861		- 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
10	16242 X	568	-0-	-15674	-0-	14	1	554	2	Y	-0-				-0-
11	6390 X	424	-0-	-5966	-0-	11	1	413	2	Y	-0-				-0-
12	6603 X	27	-0-	-6576	-0-	1	1	26	2	Y	-0-				-0-
01	2232 X	208	-0-	-2024	-0-	6	1	202	2	Y	-0-				-0-
02	958 X	958	-0-	-0-	-0-	23	1	794	2	Y	128	124	1		4
						141	9								
03	981 X	981	-0-	-0-	-0-	26	1	757	2	Y	180	184	1		-0-
						198	9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 6H		RRCID -> 285387		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11369		PERF.11509		- 17936			
10	15737 X	3173	-0-	-12564	-0-	75	1	3007	2	Y	83	91	0		25
						91	9								
11	2310 X	811	-0-	-1499	-0-	20	1	763	2	Y	25	5	0	45	1
						28	9								
12	4092 X	13	-0-	-4079	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
01	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	152	1	5097	2	Y	65	44	1		21
						72	9								
02	2856 X	1796	-0-	-1060	-0-	50	1	1683	2	Y	57	78	1		-0-
						63	9								
03	3162 X	1487	-0-	-1675	-0-	50	1	1437	2	Y	-0-				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 7H		RRCID -> 285388		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11353		PERF.11484		- 17705			
10	30520 X	1466	-0-	-29054	-0-	33	1	1331	2	Y	93	101	0	1	1
						102	9								
11	6240 X	346	-0-	-5894	-0-	8	1	316	2	Y	20	4	0	37	1
						22	9								
12	6727 X	1	-0-	-6726	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
01	6727 X	1065	-0-	-5662	-0-	30	1	1015	2	Y	18	18	1		-0-
						20	9								
02	3164 X	812	-0-	-2352	-0-	23	1	766	2	Y	21	17	1		4
						23	9								
03	1457 X	745	-0-	-712	-0-	25	1	710	2	Y	9	13	1		-0-
						10	9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 10H		RRCID -> 285707		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11390		PERF.11377		- 16381			
10	20375 X	2516	-0-	-17859	-0-	59	1	2346	2	Y	101	134	0	1	1
						111	9								
11	6420 X	816	-0-	-5604	-0-	21	1	791	2	Y	4	4	0	31	1
						4	9								
12	6634 X	481	-0-	-6153	-0-	14	1	459	2	Y	7	6	1		1
						8	9								
01	3968 X	1843	-0-	-2125	-0-	46	1	1560	2	Y	215	214	1		2
						237	9								
02	3584 X	1486	-0-	-2098	-0-	36	1	1232	2	Y	198	195	1		5
						218	9								
03	2511 X	772	-0-	-1739	-0-	22	1	645	2	Y	95	82	1		18
						105	9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 9H		RRCID -> 285708		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11403		PERF.11465		- 17609			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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 #: F 8H		RRCID -> 285709			COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	61735 X	7753	-0-	-53982	-0-	172	1	6849	2	Y	665	714	0	4 1	152
						732	9								
11	12930 X	1987	-0-	-10943	-0-	47	1	1777	2	Y	148	32	0	268 1	-0-
						163	9								
12	11594 X	808	-0-	-10786	-0-	23	1	776	2	Y	8	8	1		-0-
						9	9								
01	9269 X	8824	-0-	-445	-0-	231	1	7758	2	Y	759	611	1		148
						835	9								
02	8064 X	5957	-0-	-2107	-0-	144	1	4867	2	Y	860	950	1		58
						946	9								
03	7750 X	6652	-0-	-1098	-0-	188	1	5380	2	Y	985	952	1		91
						1084	9								

COOKE RANCH			WELL #: C 4H		RRCID -> 287641			COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760				
10	56217 X	15757	-0-	-40460	-0-	441	1	13945	2	Y	1246	1499	0	12 1	356
						1371	9								
11	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	412	1	12818	2	Y	1047	1276	1		127
						1152	9								
12	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	338	1	10093	2	Y	668	686	1		109
						735	9								
01	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	227	1	4321	2	Y	694	701	1		102
						763	9								
02	14140 X	7211	-0-	-6929	-0-	270	1	6385	2	Y	505	514	1		93
						556	9								
03	15655 X	6928	-0-	-8727	-0-	199	1	5779	2	Y	465	464	1		94
						438	4	512	9						

COOKE RANCH			WELL #: C 6H		RRCID -> 287643			COMPL. DATE 06/21/2019			TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075				
10	45025 X	2562	-0-	-42463	-0-	229	1	2237	2	Y	87	193	0	2 1	40
						96	9								
11	12030 X	3806	-0-	-8224	-0-	386	1	3236	2	Y	167	179	1		28
						184	9								
12	9486 X	1807	-0-	-7679	-0-	340	1	1347	2	Y	109	124	1		13
						120	9								
01	4495 X	225	-0-	-4270	-0-	135	1	90	9	Y	82	78	1		17
						109	9								
02	3556 X	1033	-0-	-2523	-0-	190	1	734	2	Y	99	75	1		41
						109	9								
03	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	197	1	5708	2	Y	300	290	1		51
						433	4	330	9						

COOKE RANCH			WELL #: C 5H		RRCID -> 287644			COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929				
10	48148 X	4634	-0-	-43514	-0-	196	1	3879	2	Y	508	538	0	4 1	125
						559	9								
11	13260 X	4185	-0-	-9075	-0-	285	1	3691	2	Y	190	279	1		36
						209	9								
12	10106 X	3310	-0-	-6796	-0-	399	1	2584	2	Y	297	298	1		35
						327	9								
01	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	354	1	1618	2	Y	443	412	1		66
						487	9								
02	4172 X	2275	-0-	-1897	-0-	468	1	1390	2	Y	379	376	1		69
						417	9								
03	4619 X	2366	-0-	-2253	-0-	60	1	1739	2	Y	395	388	1		76
						132	4	435	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566										
COOKE RANCH		WELL #: G 1H		RRCID ->	288817	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10750	-	19780	
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	
10		160212 X	18447	-0-	-141765	-0-	459 1	17504 2	Y	440	1225 0	10 1	181	
							484 9							
11		27180 X	20164	-0-	-7016	-0-	452 1	19147 2	Y	514	598 1		97	
							565 9							
12		28086 X	21678	-0-	-6408	-0-	483 1	20335 2	Y	782	737 1		142	
							860 9							
01		22692 X	13975	-0-	-8717	-0-	267 1	13169 2	Y	490	575 1		57	
							539 9							
02		19855 X	19855	-0-	-0-	-0-	476 1	18717 2	Y	602	550 1		109	
							662 9							
03		22909 X	22909	-0-	-0-	-0-	687 1	19963 2	Y	677	649 1		137	
							1514 4	745 9						

COOKE RANCH		WELL #: G 3H		RRCID ->	288818	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10813	-	19796	
10		158274 X	18102	-0-	-140172	-0-	450 1	17151 2	Y	455	1007 0	8 1	175	
							501 9							
11		27990 X	20949	-0-	-7041	-0-	466 1	19733 2	Y	682	755 1		102	
							750 9							
12		25141 X	21254	-0-	-3887	-0-	477 1	20095 2	Y	620	620 1		102	
							682 9							
01		22010 X	13177	-0-	-8833	-0-	254 1	12518 2	Y	368	429 1		41	
							405 9							
02		19880 X	18005	-0-	-1875	-0-	430 1	16900 2	Y	614	544 1		111	
							675 9							
03		21638 X	16826	-0-	-4812	-0-	506 1	14702 2	Y	457	532 1		36	
							1115 4	503 9						

COOKE RANCH		WELL #: G 2H		RRCID ->	288960	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10728	-	19998	
10		110560 X	11804	-0-	-98756	-0-	293 1	11175 2	Y	305	587 0	5 1	131	
							336 9							
11		20220 X	9685	-0-	-10535	-0-	216 1	9157 2	Y	284	371 1		44	
							312 9							
12		18890 X	18890	-0-	-0-	-0-	424 1	17851 2	Y	559	511 1		92	
							615 9							
01		14694 X	8077	-0-	-6617	-0-	157 1	7748 2	Y	156	195 1		53	
							172 9							
02		13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	325 1	12792 2	Y	80	131 1		2	
							88 9							
03		18879 X	7030	-0-	-11849	-0-	217 1	6310 2	Y	22	9 1		15	
							479 4	24 9						

CARTWRIGHT		WELL #: K 3H		RRCID ->	294711	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	10961	-	20960	
10		207025 X	24246	-0-	-182779	-0-	592 1	22584 2	Y	973	2144 0	17 1	313	
							1070 9							
11		36210 X	22655	-0-	-13555	-0-	544 1	21046 2	Y	968	1144 1		137	
							1065 9							
12		34007 X	23175	-0-	-10832	-0-	631 1	21507 2	Y	943	927 1		153	
							1037 9							
01		26505 X	21786	-0-	-4719	-0-	519 1	20158 2	Y	1008	1004 1		157	
							1109 9							
02		23940 X	19221	-0-	-4719	-0-	546 1	17501 2	Y	1067	1011 1		213	
							1174 9							
03		24242 X	21951	-0-	-2291	-0-	645 1	18739 2	Y	1042	1049 1		206	
							1421 4	1146 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566											
STS F-BPX B (SA) F1			WELL #: F 1H		RRCID -> 296106			COMPL. DATE 02/28/2024			TOTAL DEPTH 11221 PERF.11427 - 22565			
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
10		278042 X	33414	-0-	-244628	-0-	893	1	29635	2	Y	2624	2684 0	14 1 618
							2886	9						
11		41280 X	18975	-0-	-22305	-0-	598	1	16371	2	Y	1824	258 0	2184 1 -0-
							2006	9						
12		37541 X	28522	-0-	-9019	-0-	1052	1	25156	2	Y	2104	1913 1	191
							2314	9						
01		37541 X	31748	-0-	-5793	-0-	1122	1	27712	2	Y	2649	2584 1	256
							2914	9						
02		31416 X	26418	-0-	-4998	-0-	848	1	23202	2	Y	2153	2164 1	245
							2368	9						
03		33418 X	28367	-0-	-5051	-0-	869	1	24910	2	Y	2353	2365 1	233
							2588	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: F 2H		RRCID -> 296107			COMPL. DATE 02/19/2024			TOTAL DEPTH 11289 PERF.12046 - 17065			
10		79478 X	16566	-0-	-62912	-0-	592	1	14635	2	Y	1217	1289 0	7 1 278
							1339	9						
11		20310 X	9193	-0-	-11117	-0-	396	1	7963	2	Y	758	109 0	927 1 -0-
							834	9						
12		23529 X	14048	-0-	-9481	-0-	630	1	12331	2	Y	988	894 1	94
							1087	9						
01		23529 X	14636	-0-	-8893	-0-	845	1	11932	2	Y	1690	1617 1	167
							1859	9						
02		17192 X	12130	-0-	-5062	-0-	635	1	9886	2	Y	1463	1477 1	153
							1609	9						
03		16554 X	13054	-0-	-3500	-0-	385	1	11038	2	Y	1483	1496 1	140
							1631	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: F 3H		RRCID -> 296115			COMPL. DATE 02/28/2024			TOTAL DEPTH 11201 PERF.11294 - 16290			
10		60301 X	14528	-0-	-45773	-0-	655	1	11838	2	Y	1850	2306 0	12 1 358
							2035	9						
11		8820 X	1269	-0-	-7551	-0-	74	1	980	2	Y	195	58 0	495 1 -0-
							215	9						
12		10106 X	4688	-0-	-5418	-0-	125	1	4094	2	Y	426	394 1	32
							469	9						
01		18259 X	6246	-0-	-12013	-0-	342	1	5110	2	Y	722	754 1	-0-
							794	9						
02		16492 X	7114	-0-	-9378	-0-	357	1	5708	2	Y	954	794 1	160
							1049	9						
03		14539 X	13499	-0-	-1040	-0-	413	1	11837	2	Y	1135	1198 1	97
							1249	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: F 11H		RRCID -> 296145			COMPL. DATE 02/28/2024			TOTAL DEPTH 11494 PERF.11791 - 21649			
10		141685 X	22380	-0-	-119305	-0-	524	1	20901	2	Y	868	883 0	5 1 202
							955	9						
11		25560 X	20331	-0-	-5229	-0-	496	1	18913	2	Y	838	102 0	862 1 76
							922	9						
12		26412 X	19574	-0-	-6838	-0-	545	1	18082	2	Y	861	866 1	71
							947	9						
01		23808 X	21859	-0-	-1949	-0-	600	1	20151	2	Y	1007	964 1	114
							1108	9						
02		21504 X	19222	-0-	-2282	-0-	525	1	17817	2	Y	800	821 1	93
							880	9						
03		22382 X	21749	-0-	-633	-0-	691	1	19807	2	Y	1137	1117 1	113
							1251	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566										
COOKE RANCH		WELL #:		D	4H	RRCID	->	299262	COMPL. DATE	09/10/2025	TOTAL DEPTH	10996	PERF.10770	- 24101
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
10		SHUT IN	227699	-0-	227699	262447	5334	1	203452	2	N	17194	14265	0 112 1 5375
							18913	9						
11	533975	X	271528	-0-	-262447	-0-	5768	1	244518	2	N	19311	22066	1 2620
							21242	9						
12	274519	X	274519	-0-	-0-	-0-	5875	1	247394	2	N	19318	18755	1 3183
							21250	9						
01	324657	X	324657	-0-	-0-	-0-	5989	1	295375	2	N	21175	20884	1 3474
							23293	9						
02	280889	X	280889	-0-	-0-	-0-	6487	1	255242	2	N	17418	17554	1 3338
							19160	9						
03	336649	X	336649	-0-	-0-	-0-	10537	1	306064	2	N	18225	18109	1 3454
							20048	9						

COOKE RANCH		WELL #:		D	5H	RRCID	->	299263	COMPL. DATE	09/10/2025	TOTAL DEPTH	10945	PERF.10700	- 24151
10		SHUT IN	251682	-0-	251682	295246	5911	1	225431	2	N	18491	16105	0 127 1 5422
							20340	9						
11	562405	X	267159	-0-	-295246	-0-	5690	1	241215	2	N	18413	21401	1 2434
							20254	9						
12	265101	X	265101	-0-	-0-	-0-	5699	1	240043	2	N	17599	17255	1 2778
							19359	9						
01	322208	X	322208	-0-	-0-	-0-	5980	1	294944	2	N	19349	18874	1 3253
							21284	9						
02	276059	X	276059	-0-	-0-	-0-	6433	1	253144	2	N	14984	15279	1 2958
							16482	9						
03	332628	X	332628	-0-	-0-	-0-	10469	1	304097	2	N	16420	16274	1 3104
							18062	9						

MAXIM C		WELL #:		3H	RRCID	->	299450	COMPL. DATE	07/11/2025	TOTAL DEPTH	9923	PERF.10215	- 19100	
10	109068	X	109068	-0-	-0-	-0-	3473	1	100540	2	N	4014	3957	1 185
							640	4	4415	9				
11	74979	X	74979	-0-	-0-	-0-	1923	1	68931	2	N	3412	3440	1 157
							372	4	3753	9				
12	139103	X	139103	-0-	-0-	-0-	3849	1	129888	2	N	4471	4289	1 339
							448	4	4918	9				
01	229714	X	229714	-0-	-0-	-0-	5871	1	217248	2	N	4765	4815	1 289
							1353	4	5242	9				
02	171406	X	171406	-0-	-0-	-0-	6174	1	159357	2	N	3034	3090	1 233
							2538	4	3337	9				
03	181619	X	181619	-0-	-0-	-0-	6526	1	169243	2	N	2224	2299	1 158
							3404	4	2446	9				

MAXIM B		WELL #:		2H	RRCID	->	299487	COMPL. DATE	07/14/2025	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10260	- 19625	
10	128288	X	128288	-0-	-0-	-0-	4055	1	117409	2	N	5524	5492	1 224
							748	4	6076	9				
11	182797	X	182797	-0-	-0-	-0-	4733	1	169660	2	N	6807	6702	1 329
							916	4	7488	9				
12	181961	X	181961	-0-	-0-	-0-	5013	1	169158	2	N	6551	6514	1 366
							584	4	7206	9				
01	153758	X	153758	-0-	-0-	-0-	3861	1	142873	2	N	5576	5584	1 358
							890	4	6134	9				
02	68628	X	68628	-0-	-0-	-0-	2399	1	61932	2	N	3010	3157	1 211
							986	4	3311	9				
03	106626	X	106626	-0-	-0-	-0-	3730	1	96724	2	N	3843	3680	1 374
							1945	4	4227	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
MAXIM A WELL #: 1H RRCID -> 299519 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10095 - 19700																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	134889 X	134889	-0-	-0-	-0-	4246	1	122938	2	N	6293	6129	1			358
						783	4	6922	9							
11	210130 X	210130	-0-	-0-	-0-	5446	1	195204	2	N	7660	7652	1			366
						1054	4	8426	9							
12	170941 X	170941	-0-	-0-	-0-	4714	1	159060	2	N	6016	6079	1			303
						549	4	6618	9							
01	132598 X	132598	-0-	-0-	-0-	3320	1	122846	2	N	5152	5082	1			373
						765	4	5667	9							
02	86601 X	86601	-0-	-0-	-0-	3028	1	78149	2	N	3799	3899	1			273
						1245	4	4179	9							
03	76828 X	76828	-0-	-0-	-0-	2655	1	68853	2	N	3577	3473	1			377
						1385	4	3935	9							

KNUCKLE DUSTER A WELL #: 1H RRCID -> 300565 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9655 - 22501																
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	47678 X	32812	-0-	-14866	-0-	493	1	25103	2	N	5886	5799	0			87
						741	4	6475	9							
01	157308 X	157308	-0-	-0-	-0-	2324	1	120754	2	N	29437	29326	0			198
						1849	4	32381	9							
02	143854 X	143854	-0-	-0-	-0-	2767	1	111074	2	N	25123	25215	0			106
						2378	4	27635	9							
03	169062 X	169062	-0-	-0-	-0-	3536	1	132035	2	N	30277	30174	0			209
						186	4	33305	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: C102H RRCID -> 300708 COMPL. DATE 10/27/2025 TOTAL DEPTH 10994 PERF.12115 - 20466																
10	SHUT IN	2464	-0-	2464	2464	38	1	1520	2	N	275	36	0			239
						603	4	303	9							
11	SHUT IN	106154	-0-	106154	108618	2237	1	85314	2	N	16912	1588	0	13448	1	2115
						18603	9									
12	SHUT IN	167368	-0-	167368	275986	4129	1	137118	2	N	23746	24303	1			1558
						26121	9									
01	427854 X	151868	-0-	-275986	-0-	3784	1	127119	2	N	19059	18791	1			1826
						20965	9									
02	112642 X	112642	-0-	-0-	-0-	2800	1	94981	2	N	13510	13957	1			1379
						14861	9									
03	101429 X	101429	-0-	-0-	-0-	3001	1	86072	2	N	11233	11720	1			892
						12356	9									

KNUCKLE DUSTER B WELL #: 2H RRCID -> 300743 COMPL. DATE 12/10/2025 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9675 - 22281																
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	34613	-0-	34613	34613	509	1	25940	2	N	6725	6610	0			115
						766	4	7398	9							
01	203372 X	168759	-0-	-34613	-0-	2507	1	130271	2	N	30896	30812	0			199
						1995	4	33986	9							
02	151687 X	151687	-0-	-0-	-0-	2944	1	118206	2	N	25460	25553	0			106
						2531	4	28006	9							
03	159945 X	159945	-0-	-0-	-0-	3374	1	126001	2	N	27630	27544	0			192
						177	4	30393	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
 KNUCKLE DUSTER C WELL #: 3H RRCID -> 300766 COMPL. DATE 12/08/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9615 - 22341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	36827	-0-	36827	36827					N	6709	6594	0			115
01	193605 X	156778	-0-	-36827	-0-	551	1	28067	2	N	29441	29365	0			191
						829	4	7380	9							
02	139018 X	139018	-0-	-0-	-0-	2314	1	120238	2	N	23543	23633	0			101
						1841	4	32385	9							
03	154654 X	154654	-0-	-0-	-0-	2693	1	108113	2	N	26659	26585	0			175
						2315	4	25897	9							
						3264	1	121893	2	N						
						172	4	29325	9							

KNUCKLE DUSTER D WELL #: 4H RRCID -> 300767 COMPL. DATE 12/14/2025 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 9665 - 22511

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	37682	-0-	37682	37682	529	1	26965	2	N	8538	8446	0			92
						796	4	9392	9							
01	177049 X	139367	-0-	-37682	-0-	2013	1	104625	2	N	28297	28193	0			196
						1602	4	31127	9							
02	134822 X	134822	-0-	-0-	-0-	2646	1	106220	2	N	21529	21647	0			78
						2274	4	23682	9							
03	158581 X	158581	-0-	-0-	-0-	3404	1	127099	2	N	25363	25275	0			166
						179	4	27899	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: C101H RRCID -> 300821 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 11086 PERF.12220 - 21171

10	SHUT IN	2283	-0-	2283	2283	49	1	1951	2	N	107					107
						165	4	118	9							
11	SHUT IN	104477	-0-	104477	106760	2203	1	84043	2	N	16574	1542	0	13061	1	2078
						18231	9									
12	SHUT IN	179110	-0-	179110	285870	4416	1	146630	2	N	25513	25938	1			1653
						28064	9									
01	452461 X	166591	-0-	-285870	-0-	4159	1	139732	2	N	20636	20263	1			2026
						22700	9									
02	132445 X	132445	-0-	-0-	-0-	3301	1	111958	2	N	15624	16017	1			1633
						17186	9									
03	117733 X	117733	-0-	-0-	-0-	3486	1	99973	2	N	12976	13664	1			945
						14274	9									

XTO ENERGY INC. 945936
 BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

10	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					19
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					19
12	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					19
01	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	479	1	712	2	N	-0-					19
02	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	874	1	1074	2	N	-0-					19
03	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	980	1	1223	2	N	-0-					19

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

10	4061 X	3885	-0-	-176	-0-	760	1	3125	2	Y	-0-					10
11	3750 X	3239	-0-	-511	-0-	496	1	2743	2	Y	-0-					10
12	4526 X	4027	-0-	-499	-0-	625	1	3402	2	Y	-0-					10
01	4526 X	3422	-0-	-1104	-0-	620	1	2802	2	Y	-0-					10
02	4088 X	3654	-0-	-434	-0-	708	1	2946	2	Y	-0-					10
03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	864	1	3415	2	Y	-0-					10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
VIRGINIA FEE			WELL #: C 8H		RRCID -> 261770			COMPL. DATE 05/05/2011			TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	563 1	2315 2	Y	-0-			3
11		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	448 1	2481 2	Y	-0-			3
12		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	599 1	3259 2	Y	-0-			3
01		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	677 1	3060 2	Y	-0-			3
02		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	604 1	2514 2	Y	-0-			3
03		3844 X	3180	-0-	-664	-0-	642 1	2538 2	Y	-0-			3

VIRGINIA FEE			WELL #: G 5H		RRCID -> 263868			COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600		
10		3224 X	961	-0-	-2263	-0-	188 1	773 2	Y	-0-			6
11		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	524 1	2897 2	Y	-0-			6
12		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	557 1	3033 2	Y	-0-			6
01		3565 X	2797	-0-	-768	-0-	507 1	2290 2	Y	-0-			6
02		3220 X	2746	-0-	-474	-0-	532 1	2214 2	Y	-0-			6
03		3596 X	3086	-0-	-510	-0-	623 1	2463 2	Y	-0-			6

VIRGINIA FEE			WELL #: G 4H		RRCID -> 264424			COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400		
10		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	669 1	2752 2	Y	-0-			85
11		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	815 1	4509 2	Y	-0-			85
12		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	749 1	4078 2	Y	-0-			85
01		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	809 1	3656 2	Y	-0-			85
02		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	436 1	1815 2	Y	-0-			85
03		2046 X	1058	-0-	-988	-0-	214 1	844 2	Y	-0-			85

BURKS RANCH			WELL #: C 8H		RRCID -> 283129			COMPL. DATE 12/06/2017			TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818		
10		455 X	455	-0-	-0-	-0-	122 1	333 2	N	-0-			19
11		508 X	508	-0-	-0-	-0-	156 1	352 2	N	-0-			19
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01		690 X	690	-0-	-0-	-0-	125 1	565 2	N	-0-			19
02		334 X	334	-0-	-0-	-0-	79 1	255 2	N	-0-			19
03		569 X	569	-0-	-0-	-0-	159 1	410 2	N	-0-			19

BURKS RANCH			WELL #: C 3H		RRCID -> 284519			COMPL. DATE 02/26/2018			TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090		
10		20122 X	20122	-0-	-0-	-0-	5389 1	14733 2	N	-0-			-0-
11		17461 X	17461	-0-	-0-	-0-	5148 1	12313 2	N	-0-			-0-
12		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5510 1	380 2	N	-0-			-0-
01		30114 X	30114	-0-	-0-	-0-	5157 1	24957 2	N	-0-			-0-
02		24252 X	24252	-0-	-0-	-0-	4748 1	19504 2	N	-0-			-0-
03		21414 X	21414	-0-	-0-	-0-	5251 1	16163 2	N	-0-			-0-

BURKS RANCH			WELL #: D 1H		RRCID -> 287453			COMPL. DATE 10/01/2021			TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939		
10		47804 X	47804	-0-	-0-	-0-	47804 2		Y	-0-			-0-
11		50615 X	50615	-0-	-0-	-0-	50615 2		Y	-0-			-0-
12		40920 X	21940	-0-	-18980	-0-	68 1	21872 2	Y	-0-			-0-
01		52649 X	52649	-0-	-0-	-0-	109 1	52540 2	Y	-0-			-0-
02		45260 X	45260	-0-	-0-	-0-	150 1	45110 2	Y	-0-			-0-
03		44409 X	44409	-0-	-0-	-0-	215 1	44194 2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH			WELL #: D 5H		RRCID -> 288266			COMPL. DATE 10/01/2021			TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432		
10		49063 X	49063	-0-	-0-	-0-	49063 2		Y	-0-			-0-
11		54153 X	54153	-0-	-0-	-0-	54153 2		Y	-0-			-0-
12		43090 X	24549	-0-	-18541	-0-	77 1	24472 2	Y	-0-			-0-
01		55623 X	55623	-0-	-0-	-0-	115 1	55508 2	Y	-0-			-0-
02		47532 X	47532	-0-	-0-	-0-	157 1	47375 2	Y	-0-			-0-
03		47032 X	47032	-0-	-0-	-0-	227 1	46805 2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BURKS RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 288369		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908			
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
10	40548 X	40548	-0-	-0-	-0-	40548	2	Y	-0-		-0-
11	44740 X	44740	-0-	-0-	-0-	44740	2	Y	-0-		-0-
12	33387 X	13065	-0-	-20322	-0-	41	1 13024 2	Y	-0-		-0-
01	51573 X	51573	-0-	-0-	-0-	106	1 51467 2	Y	-0-		-0-
02	41550 X	41550	-0-	-0-	-0-	138	1 41412 2	Y	-0-		-0-
03	40405 X	40405	-0-	-0-	-0-	195	1 40210 2	Y	-0-		-0-

BURKS RANCH		WELL #: S 5H		RRCID -> 289798		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364			
10	48949 X	28975	-0-	-19974	-0-	28975	2	Y	-0-		-0-
11	47370 X	27932	-0-	-19438	-0-	27932	2	Y	-0-		-0-
12	40424 X	27685	-0-	-12739	-0-	86	1 27599 2	Y	-0-		-0-
01	34720 X	25118	-0-	-9602	-0-	52	1 25066 2	Y	-0-		-0-
02	29176 X	19980	-0-	-9196	-0-	66	1 19914 2	Y	-0-		-0-
03	28985 X	19222	-0-	-9763	-0-	93	1 19129 2	Y	-0-		-0-

BURKS RANCH		WELL #: S 3H		RRCID -> 289799		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168			
10	17670 X	15273	-0-	-2397	-0-	15273	2	Y	-0-		-0-
11	16590 X	15110	-0-	-1480	-0-	15110	2	Y	-0-		-0-
12	17143 X	14411	-0-	-2732	-0-	45	1 14366 2	Y	-0-		-0-
01	16926 X	14095	-0-	-2831	-0-	29	1 14066 2	Y	-0-		-0-
02	15288 X	9669	-0-	-5619	-0-	32	1 9637 2	Y	-0-		-0-
03	15624 X	13150	-0-	-2474	-0-	64	1 13086 2	Y	-0-		-0-

BURKS RANCH		WELL #: S 1H		RRCID -> 290168		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552			
10	23405 X	20842	-0-	-2563	-0-	20842	2	Y	-0-		-0-
11	22650 X	20995	-0-	-1655	-0-	20995	2	Y	-0-		-0-
12	23405 X	21256	-0-	-2149	-0-	66	1 21190 2	Y	-0-		-0-
01	23405 X	21415	-0-	-1990	-0-	44	1 21371 2	Y	-0-		-0-
02	20832 X	17429	-0-	-3403	-0-	58	1 17371 2	Y	-0-		-0-
03	21700 X	18117	-0-	-3583	-0-	88	1 18029 2	Y	-0-		-0-

HENRY DOME (EDWARDS)		40520 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CENTEX PIPE & EQUIPMENT, INC.		141149									
HENRY, J. B.		WELL #: 1H		RRCID -> 074935		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)		//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BOOMERANG OIL & GAS LLC		//CONT.//		082590								
HERRADURA RANCH "A"		WELL #:		4A	RRCID ->	160067	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 876 - 888	
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GGG OIL COMPANY, LTD.		302568			RRCID ->	235213	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	926	PERF. 852 - 862	
HERRADURA RANCH		WELL #:		9								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG		41379 001		ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280										
HILBIG UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	141013	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2366 - 2722	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	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 #:		11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF. 2303 - 2564
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2323 - 2446
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	703	991	1	143
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	378	345	1	176
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	489	340	1	325
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	383	321	1	387
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1340	1358	1	369
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	305	674	1	-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2630 - 2670	
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	AMT	CODE	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2621 - 2645	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		21H	RRCID ->	146013	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2544 - 2578	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	146014	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	2595	PERF. 2501 - 2595	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		13H	RRCID ->	146015	COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	2636	PERF. N/A	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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 #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A	
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	AMT	CODE	BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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 #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-			-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-			-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	1			N	-0-			-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	1			N	-0-			-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-			-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPS		WELL #:		3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4911 - 5189				
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-			-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-			-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-			-0-
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	10	1			N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	100923	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 6396 - 6424				
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-			43
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-			43
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-			43
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-			43
02	476	N	200	-0-	-276	-0-	200	1			N	-0-			43
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			43

OIL AND GAS DIVISION

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327										
EPPS				WELL #: 4701	RRCID -> 135345	COMPL. DATE 06/29/1990	TOTAL DEPTH 6482	PERF. 6415	- 6482					
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

UPP OPERATING, LLC				875310		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4974	- 5028				
HOLMAN, A. D.				WELL #: 1026	RRCID -> 052690									
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-

EPPS, H. C.				WELL #: 4039	RRCID -> 053723	COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 6475	PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	10	-0-	-158	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

HOLMAN, W. T. O.				WELL #: 1025	RRCID -> 054077	COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A					
10	155 N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	3	Y	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	3	Y	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	124	-0-	-72	-0-	8	1	116	3	Y	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 83				WELL #: 2	RRCID -> 054295	COMPL. DATE 10/23/1972		TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A					
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3	Y	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 84				WELL #: 2	RRCID -> 054297	COMPL. DATE 12/11/1972		TOTAL DEPTH 6250	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN -86-		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A																
10	434 N	291	-0-	-143	-0-	61	1	230	3	Y	-0-					4
11	450 N	392	-0-	-58	-0-	93	1	299	3	Y	-0-					4
12	496 N	431	-0-	-65	-0-	101	1	330	3	Y	-0-	2	1			2
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	89	1	244	3	Y	-0-					2
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	107	1	264	3	Y	-0-					2
03	434 N	382	-0-	-52	-0-	111	1	271	3	Y	-0-					2

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A																
10	496 N	299	-0-	-197	-0-	63	1	236	3	Y	-0-					2
11	480 N	397	-0-	-83	-0-	94	1	303	3	Y	-0-					2
12	496 N	492	-0-	-4	-0-	116	1	376	3	Y	-0-	1	1			1
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	103	1	280	3	Y	-0-					1
02	364 N	271	-0-	-93	-0-	78	1	193	3	Y	-0-					1
03	496 N	167	-0-	-329	-0-	49	1	118	3	Y	-0-					1

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A																
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A																
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	84	-0-	-96	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	Y	-0-					-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	17	1	101	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A																
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN -85-		//CONT.// //CONT.//	42298 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS								
		WELL #:	3	RRCID -> 088831	COMPL. DATE 06/30/1980	TOTAL DEPTH 6485	PERF. 6234	- 6337						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRISS 84		WELL #:	5	RRCID -> 162037	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6260	- 6270						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAUTHORN "85"		WELL #:	4	RRCID -> 163608	COMPL. DATE 01/20/1998	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6212	- 6224						
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	Y	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	3	Y	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	3	Y	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	18	1	48	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	13	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	12	1	30	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN "86"		WELL #:	3	RRCID -> 167918	COMPL. DATE 07/16/1997	TOTAL DEPTH 6501	PERF. 4858	- 4910						
10	527 N	369	-0-	-158	-0-	78	1	291	3	Y	-0-			4
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	121	1	392	3	Y	-0-			4
12	558 N	547	-0-	-11	-0-	128	1	418	3	Y	1	2	1	3
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	128	1	348	3	Y	-0-			3
02	476 N	342	-0-	-134	-0-	99	1	243	3	Y	-0-			3
03	558 N	431	-0-	-127	-0-	125	1	306	3	Y	-0-			3

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						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (FB-A)		42803 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
MAG EXPLORATION LLC		102971										
RUCKMAN		WELL #:	1	RRCID ->	209205	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	16050	PERF.13044 - 13160		
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)		42803 346		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824										
H.E. GOUGER FEE		WELL #:	9	RRCID ->	272971	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6094 - 6102		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)		42803 353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
MAG EXPLORATION LLC		102971										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	195946	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.16120 - 16166		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		42803 353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
		WELL #:	4	RRCID ->	203414	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.16270 - 16330		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZONE RIDGE OPERATING, LLC		42803 353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
RUCKMAN		WELL #:	9	RRCID ->	209854	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.16026 - 16058		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX A)		42803 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824										
HOSTETTER, A. M.		WELL #:	7	RRCID ->	146657	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	8845	PERF. 8435 - 8644		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863													
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

10		14B2 EXT	1485	-0-	1485	11996	340 1	1145 2	Y	-0-			98
11		12389 X	393	-0-	-11996	-0-	87 1	306 2	Y	-0-			98
12		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	303 1	941 2	Y	-0-			98
01		6293 X	590	-0-	-5703	-0-	160 1	430 2	Y	-0-			98
02		5684 X	400	-0-	-5284	-0-	131 1	269 2	Y	-0-			98
03		1488 X NO RPT		-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			98

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284													
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824													
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322													
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	88	-0-	88	88	24 1	64 2	N	-0-			-0-
02		14B DENY	162	-0-	162	250	53 1	109 2	N	-0-			-0-
03		0 X NO RPT		-0-	-0-	250			N	NO RPT			-0-

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN													
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926													
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 9,900)		42803 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, GOUGER, H. E. FEE NCT-4		102824		WELL #: 8		RRCID -> 156685		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9904 - 9932		
M	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
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			123

GOUGER, H. E. FEE NCT-4		WELL #: 5		RRCID -> 157469		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9858 - 9898				
10	1488 X	104	-0-	-1384	-0-	24	1	80	2	Y	-0-			19
11	1440 X	411	-0-	-1029	-0-	91	1	320	2	Y	-0-			19
12	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	578	1	1794	2	Y	-0-			19
01	DLQ G-10	1871	-0-	1871	-0-	506	1	1365	2	Y	-0-			19
02	DLQ G-10	669	-0-	669	-0-	2540	220	449	2	Y	-0-			19
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2540				Y	NO RPT			19

YEAGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159100		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 13310		PERF. 9940 - 9974				
10	4247 X	1215	-0-	-3032	-0-	278	1	937	2	N	-0-			30
11	3210 X	1357	-0-	-1853	-0-	301	1	1056	2	N	-0-			30
12	3317 X	1076	-0-	-2241	-0-	262	1	814	2	N	-0-			30
01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	885	1	2385	2	N	6			36
						7	9							
02	1260 X	810	-0-	-450	-0-	261	1	534	2	N	14			50
						15	9							
03	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			50

YEAGER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160068		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 9918 - 9958				
10	14B DENY	1472	-0-	1472	-0-	337	1	1135	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	8132	-0-	8132	-0-	1802	1	6330	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1767	-0-	1767	-0-	11371	431	1336	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	1410	-0-	1410	-0-	12781	376	1014	2	N	18			18
							20							
							9							
02	13554 X	773	-0-	-12781	-0-	254	1	519	2	N	-0-			18
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

ZONE RIDGE OPERATING, LLC		103926		RUCKMAN		WELL #: 10		RRCID -> 208760		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10226 - 10380	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HOSTETTER (WILCOX 10,000)		42803 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM GAS UNIT		102824		WELL #: 1		RRCID -> 167676		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9866 - 9880		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER)			42803 747		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
ZONE RIDGE OPERATING, LLC			103926													
MARTIN DEEP GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 197621			COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300)			42803 749		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308													
SPICE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 130518			COMPL. DATE 02/23/1989			TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SPICE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 130821			COMPL. DATE 09/28/1993			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336					
10	2945	X	58	-0-	-2887	-0-	13 1	45 2	N	-0-						43
11	450	X	67	-0-	-383	-0-	15 1	52 2	N	-0-						43
12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	678 1	2103 2	N	-0-						43
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	1014 1	2733 2	N	-0-						43
02	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	530 1	1083 2	N	-0-						43
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT						43

GOUGER, H.E. FEE NCT-4			WELL #: 5		RRCID -> 151645			COMPL. DATE 09/02/1994			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670					
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		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					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		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					
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000)		42803 752		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, PENN, STELLA		102824												
WELL #:		7	RRCID ->	169812	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	14764	PERF.10963 - 11186					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	3450	-0-	3450	3450	790	1	2660	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	4652	-0-	4652	8102	1031	1	3621	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1862	-0-	1862	9964	454	1	1408	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	507	-0-	507	10471	137	1	370	2	N	-0-			-0-
02	10471 X	-0-	-0-	-10471	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100)		42803 754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
ZONE RIDGE OPERATING, LLC RUCKMAN		103926												
WELL #:		6	RRCID ->	209234	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13044	PERF.11396 - 11624					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	211606	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11575 - 11194			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700)		42803 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, YEAGER GAS UNIT		102824												
WELL #:		4	RRCID ->	266224	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH	15775	PERF.13044 - 13056					
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	376	1	1322	2	N	-0-			-0-
12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	628	1	1948	2	N	43			43
						47	9							
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	449	1	1209	2	N	-0-			43
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	318	1	651	2	N	-0-			43
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			43

HOSTETTER (WILCOX 14800)		42803 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
MAG EXPLORATION LLC RUCKMAN DEEP GAS UNIT		102971												
WELL #:		4	RRCID ->	208303	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14795 - 14845					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZONE RIDGE OPERATING, LLC		103926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
MARTIN		103926												
WELL #:		2	RRCID ->	257609	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14020 - 14052					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
 YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	434 N		9	-0-	-425	-0-	2 1	7 2	N	N	-0-					-0-
11	270 N		239	-0-	-31	-0-	53 1	186 2	N	N	-0-					-0-
12	682 N		17	-0-	-665	-0-	4 1	13 2	N	N	-0-					-0-
01	132 N		132	-0-	-0-	-0-	36 1	96 2	N	N	-0-					-0-
02	224 N		9	-0-	-215	-0-	3 1	6 2	N	N	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT		-0-	-31	-0-			N	N	NO RPT					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

10	403 X		-0-	-0-	-403	-0-			N	N	-0-					-0-
11	390 X		-0-	-0-	-390	-0-			N	N	-0-					-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
 RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
MAG EXPLORATION LLC //CONT.// 102971
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250)		42805 257		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, STELLA PENN		102824		WELL #: 6		RRCID -> 158075		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
STELLA PENN		WELL #: 10		RRCID -> 272961		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STELLA PENN		WELL #: 2		RRCID -> 280522		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HOSTETTER, N. (SLICK 8070)		42805 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, PENN, STELLA		102824		WELL #: 8		RRCID -> 167677		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER)		42805 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-		102824		WELL #: 1		RRCID -> 067499		COMPL. DATE 07/09/1976		TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A	
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-			89
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			89
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			89
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			89
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			89
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			89
HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6)		42805 508		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, RENSHAW UNIT		102824		WELL #: 3		RRCID -> 146346		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HUGH FITZSIMMONS (OLMOS)			43305 333		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
JONAH ENERGY LLC			104048											
SAN PEDRO RANCH			WELL #:	1824	RRCID ->	243051	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2684 - 2691		
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	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)			43305 666		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
JONAH ENERGY LLC			104048											
SAN PEDRO RANCH			WELL #:	1761	RRCID ->	241902	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3832 - 3868		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SM ENERGY COMPANY			788997		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SAN AMBROSIA A			2001H		RRCID ->	287650	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	4164	PERF.	4459 - 10980			
10	16027	X	14945	-0-	-1082	-0-	616	1	13595	2	N	667	696	1	227
							734	9							
11	15510	X	15237	-0-	-273	-0-	355	1	14006	2	N	796	739	1	284
							876	9							
12	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	675	1	14250	2	N	569	733	1	120
							626	9							
01	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	742	1	14225	2	N	791	731	1	180
							870	9							
02	14224	X	13677	-0-	-547	-0-	624	1	12349	2	N	640	541	1	279
							704	9							
03	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT			279

BRISCOE C			2002H		RRCID ->	297674	COMPL. DATE	01/11/2024	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	5386 - 9943			
10	3100	X	848	-0-	-2252	-0-	38	1	789	2	Y	19	26	0	1
							21	9							
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	68	1	2688	2	Y	252	242	0	11
							277	9							
12	2356	X	1634	-0-	-722	-0-	69	1	1457	2	Y	98	101	0	6
							108	9							
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	111	1	2121	2	Y	223	211	0	18
							245	9							
02	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	49	1	971	2	Y	101	109	0	10
							111	9							
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			10

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			
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-			-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-			-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-			-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	1			N	-0-			-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-			-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO)		44267 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 123543		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2352 - 2355		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
SHOOK		WELL #: 101H		RRCID -> 257891		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 10516		PERF. 10632 - 15465		
10	1426 N	1040	-0-	-386	-0-	70	1	970	2	N	-0-	-0-
11	1380 N	645	-0-	-735	-0-	77	1	568	2	N	-0-	-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	73	1	141	2	N	-0-	-0-
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	41	1	1726	2	N	-0-	-0-
02	616 N	247	-0-	-369	-0-	3	1	244	2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
PALS RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 278244		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 10962		PERF. 10960 - 13632		
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	84	2	777	3	Y	50	187 1 53
						764	4	55	9			
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	107	2	850	3	Y	74	127
						575	4	81	9			
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	103	2	777	3	Y	24	45 1 106
						1093	4	26	9			
01	1736 X	1526	-0-	-210	-0-	91	2	668	3	Y	16	122
						749	4	18	9			
02	1568 X	1118	-0-	-450	-0-	67	2	674	3	Y	84	206
						285	4	92	9			
03	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT	206

PALS RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 278258		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 11031				PERF. 11140 - 14955	
10	3317 X	2211	-0-	-1106	-0-	138	2	2002	3	Y	58	103	
						7	4	64	9				
11	3210 X	2125	-0-	-1085	-0-	177	2	1883	3	Y	56	159	
						3	4	62	9				
12	2387 X	2078	-0-	-309	-0-	171	2	1779	3	Y	54	144 1 69	
						69	4	59	9				
01	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	265	2	1948	3	Y	93	162	
						7	4	102	9				
02	2072 X	2041	-0-	-31	-0-	177	2	1779	3	Y	77	169 1 70	
						85	9						
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT	70	

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351										
FOGMT				WELL #:	2SP	RRCID ->	251799	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	10129	PERF.10350 - 12940		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	-0-	5655	2		N	-0-		-0-	
11	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	-0-	4518	2		N	-0-		-0-	
12	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	-0-	6516	2		N	-0-		-0-	
01	184 X	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	-0-	8352	2		N	-0-		-0-	

CAGE				WELL #:	2TV	RRCID ->	254758	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10640 - 12900		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

CAGE				WELL #:	3TV	RRCID ->	256990	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10619 - 13229		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

FOGMT				WELL #:	5SH	RRCID ->	257846	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10572 - 13370		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	10H	RRCID ->	258538	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	11593	PERF.12826 - 16403		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-		

SCHORP-WHITE RANCH, LTD.				WELL #:	101H	RRCID ->	270190	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF.11647 - 16914		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100		

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	270619	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11720 - 16104		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163		

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	814	906	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	159	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
 O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

10	217 N	11	-0-	-206	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3		N	-0-			-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-			-0-
03	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3		N	-0-			-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	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

10	527 N	439	-0-	-88	-0-	439 3		N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-			-0-
01	434 N	244	-0-	-190	-0-	244 3		N	-0-			-0-
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	277 3		N	-0-			-0-
03	527 N	328	-0-	-199	-0-	328 3		N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
 ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

10	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1118 3	7 4	N	14			286
11	960 N	579	-0-	-381	-0-	528 3	6 4	N	41			327
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1146 3	13 4	N	116	140 1		303
01	1147 N	947	-0-	-200	-0-	128 9	2 1	N	82			385
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	4 4	4 4	N	11	349 1		47
03	1302 N	514	-0-	-788	-0-	10 1	1 4	N	-0-			47

INDIO TANKS (PEARSALL) EOG RESOURCES, INC. MOONLIGHT		//CONT.// 44510 500 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
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

		WELL #: 22H		RRCID -> 295912	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH 12416	PERF.12764	- 23391					
10	18321 X	15517	-0-	-2804	-0-	71 1	14851 3	Y	534	532 0	2 8	12	
						8 4	587 9						
11	17730 X	15035	-0-	-2695	-0-	65 1	14419 3	Y	495	491 0	2 8	14	
						6 4	545 9						
12	16492 X	14649	-0-	-1843	-0-	103 1	14006 3	Y	485	479 0	2 8	18	
						6 4	534 9						
01	14601 X	14441	-0-	-160	-0-	85 1	13840 3	Y	464	472 0	2 8	8	
						6 4	510 9						
02	13188 X	13131	-0-	-57	-0-	57 1	12583 3	Y	442	441 0	2 8	7	
						5 4	486 9						
03	15905 X	15905	-0-	-0-	-0-	81 1	15339 3	Y	435	418 0	2 8	22	
						6 4	479 9						

BURNS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 299075	COMPL. DATE 07/26/2024	TOTAL DEPTH 11386	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DERBY WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 301389	COMPL. DATE 07/31/2025	TOTAL DEPTH 10760	PERF. N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EXCO OPERATING COMPANY, LP PENA CREEK III UNIT B		256915 WELL #: 4H		RRCID -> 263301	COMPL. DATE 01/23/2011	TOTAL DEPTH 9489	PERF.11171	- 17222					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

AVANT		WELL #: D 1HP		RRCID -> 268441	COMPL. DATE 01/04/2012	TOTAL DEPTH 11683	PERF.11511	- 16380					
10	3968 X	3157	-0-	-811	-0-	3138 2	19 9	N	17	2 8		123	
11	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3670 2	15 9	N	14			137	
12	3534 X	2918	-0-	-616	-0-	2900 2	18 9	N	16	1 8		152	
01	3534 X	3385	-0-	-149	-0-	3372 2	13 9	N	12	1 8		163	
02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3888 2	21 9	N	19			182	
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-			182	

INEOS USA OIL & GAS LLC NHL		424176 WELL #: 1H		RRCID -> 260470	COMPL. DATE 03/28/2011	TOTAL DEPTH 10677	PERF.10968	- 15170					
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	249 1	850 2	N	-0-			26	
11	1080 N	664	-0-	-416	-0-	241 1	423 2	N	-0-			26	
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	249 1	620 2	N	-0-			26	
01	1085 N	833	-0-	-252	-0-	249 1	584 2	N	-0-			26	
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	225 1	540 2	N	-0-			26	
*03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	249 1	840 2	N	-0-			26	

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176											
RALPH EDWARDS		WELL #:		E 1HP	RRCID ->	267780	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12569	PERF.12971 - 17934				
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		IRVIN FAMILY		WELL #:	3	RRCID ->	261501	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11514 - 15004
10	818 N	-0-	-0-	-818	-0-					Y	-0-	63	0	126
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	116	0	12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

FAITH-SAN PEDRO		WELL #:		A 1H	RRCID ->	261614	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	10329	PERF.10600 - 15416			
10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	132	1	5321	2	Y	-0-			-0-
11	2280 X	1539	-0-	-741	-0-	79	1	1460	2	Y	-0-			-0-
12	1798 X	68	-0-	-1730	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
01	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-
02	4928 X	557	-0-	-4371	-0-	26	1	531	2	Y	-0-			-0-
03	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-

CROMWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	265363	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	11727	PERF.11873 - 15174			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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			
10	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	487	1	5692	2	Y	179	208	0	88
						4	4	197	9					
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	38	0	51
12	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	171	1	1684	2	Y	9	52	0	8
						133	4	10	9					
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			8
02	7644 X	-0-	-0-	-7644	-0-					Y	-0-	7	0	1
03	6386 X	334	-0-	-6052	-0-	27	1	190	2	Y	90	1	0	90
						18	4	99	9					

ZCW		WELL #:		1H	RRCID ->	265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11786	PERF.12183 - 15516			
10	DLQ G-10	11	-0-	11	527	2	2	9	9	Y	8			147
11	640 X	113	-0-	-527	-0-	6	1	66	2	Y	16	30	0	133
						23	4	18	9					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	0	93
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			93
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-			93
*03	124 X	4	-0-	-120	-0-	3	2	1	9	Y	1			94

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
PT UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	271485	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.12114	-	17174
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	DLQ	G-10	347	-0-	347	347	26 1	299 2	Y	20	10 0		10
11	DLQ	G-10	1076	-0-	1076	1423	22 9	713 2	Y	42	34 0		18
12	DLQ	G-10	832	-0-	832	2255	65 1	46 9		15	28 0		5
*01	T. A.		1545	-0-	1545	3800	252 4	690 2	Y	293	226 0		72
*02	4417 X		617	-0-	-3800	-0-	70 1	17 9		90	133 0		29
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	55 4	322 9		-0-	29 0		-0-
							107 1	99 9	Y				
							42 4						
							60 1						
							2 4						

SYDRI OPERATING, LLC		833597		WELL #:		C 1HP	RRCID ->	267765	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF. N/A
10	3100 N	2460	-0-	-640	1177	687 1	1697 3	Y	69	65 1		127	
11	2839 N	1662	-0-	-1177	-0-	76 9	1071 3	Y	59	53 1		133	
12	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	526 1	1112 3	Y	51	49 1		135	
01	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	65 9	1238 3	Y	46	44 1		137	
02	2996 X	1704	-0-	-1292	-0-	475 1	1218 3	Y	47	43 1		141	
03	2449 X	1707	-0-	-742	-0-	56 9	1223 3	Y	40	37 1		144	
						518 1							
						434 1							
						52 9							
						440 1							
						44 9							

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		844344		WELL #:		C 12H	RRCID ->	271439	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11790 - 13490
10	1054 X	397	-0-	-657	-0-	397 3		Y	-0-			24	
11	1020 X	378	-0-	-642	-0-	378 3		Y	-0-			24	
12	1054 X	701	-0-	-353	-0-	682 3	19 9	Y	17			41	
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	457 3	66 9	Y	60	91 1		10	
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	438 3	3 9	Y	3	11 1		2	
03	713 N	691	-0-	-22	-0-	668 3	23 9	Y	21	19 1		4	

VALENCIA OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		C 2H	RRCID ->	270510	COMPL. DATE	10/10/2025	TOTAL DEPTH	12509	PERF.13003 - 18181
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	83 1	104 2	Y	44	49 1		5	
11	600 N	435	-0-	-165	-0-	160 4	48 9		-0-	5 1		-0-	
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	114 1	208 2	Y	50	42 1		8	
01	620 X	105	-0-	-515	-0-	113 4	344 2	Y	24	28 1		4	
02	712 X	712	-0-	-0-	-0-	162 1	55 9		62	55 1		11	
03	651 X	147	-0-	-504	-0-	79 4	26 9		-0-	11 1		-0-	
						29 1	84 2	Y					
						15 4							
						172 1							
						185 4							
						29 1							
						34 4							

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
VERDUN OIL & GAS LLC				884566										
MORO CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 260277	COMPL. DATE 12/14/2010	TOTAL DEPTH 11953	PERF. 11548	- 11728					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
10	1085 N	39	-0-	-1046 B	-0-	39 2				N	-0-			67
11	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-			67
12	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 2				N	-0-			67
01	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2				N	-0-			67
02	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2				N	-0-			67
03	1085 N	286	-0-	-799 B	-0-	286 2				N	-0-			67
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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CANYON RANCH				WELL #: 152E	RRCID -> 193136	COMPL. DATE 10/13/2002	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5829	- 6165					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CANYON RANCH				WELL #: 1134E	RRCID -> 199877	COMPL. DATE 10/26/2003	TOTAL DEPTH 6607	PERF. 6150	- 6262					
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3				N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3				N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3				N	-0-			-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3				N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3				N	-0-			-0-
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3				N	-0-			-0-

JACOB (850)		45459 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
COASTAL BEND OIL CO.		161530													
HORTON, F. B.		WELL #:	1	RRCID ->	000329	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	975	PERF. N/A					
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND)		45501 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
ABACO OPERATING, LLC		000894													
BAKER 1		WELL #:	1	RRCID ->	235732	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10260 - 10325					
*10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	124	1	1824	3	N	20			232
							22	9							
*11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	120	1	1850	3	N	8			240
							9	9							
*12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	124	1	1665	3	N	21			261
							23	9							
*01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	124	1	1495	3	N	128			389
							141	9							
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	112	1	1176	3	N	-0-			389
03	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	124	1	1492	3	N	-0-			389

JAKE HAMON (2650)		45501 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
ARNOLD WELL SERVICE		032970													
RHODES, D. W.		WELL #:	1	RRCID ->	000330	COMPL. DATE	08/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2645 - 2650					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800)		45502 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
BAKER, MYLA		WELL #:	3	RRCID ->	000332	COMPL. DATE	02/15/1961	TOTAL DEPTH	7738	PERF. 7705 - 7719					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
JENNINGS 300 (ANACACHO)		//CONT.//		46220 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459					
JENNINGS		WELL #:		2	RRCID ->	266046	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)				46944 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE
SOCO ATX LLC				100095					
BURKS RANCH "D"		WELL #:		5W	RRCID ->	254818	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
XTO ENERGY INC.				945936					
BURKS RANCH "E"		WELL #:		9	RRCID ->	235695	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
 BETRO, INC. 068324
 COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
 WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
 COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					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			

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 109054			COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 7427	PERF. 7276 - 7353			

10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-			3
11	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	3			Y	-0-			3
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-			3
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	3	1	9	Y	1			4
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-			4
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-			4

SCHORSCH, HENRY			WELL #:		3	RRCID -> 117195			COMPL. DATE 12/16/1946		TOTAL DEPTH 7373	PERF. 7301 - 7320			

10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	2940	3	468	9	Y	425	341	1	94
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	607	579	1	122
12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	363	3	37	9	Y	34	153	1	3
*01	970	X	970	-0-	-0-	-0-	527	3	443	9	Y	403	230	1	176
02	3080	X	3046	-0-	-34	-0-	2212	3	834	9	Y	758	670	1	264
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	-0-	3			Y	NO RPT			264

WALLACE, J. C.			WELL #:		2	RRCID -> 150676			COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 7394	PERF. 7240 - 7258			

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

WALLACE, J. C.			WELL #:		5	RRCID -> 152318			COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7194 - 7282			

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797															
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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

10		9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	9374	3	4	9	Y	4			86
11		9690 X	8857	-0-	-833	-0-	8857	3			Y	-0-			86
12		10013 X	8932	-0-	-1081	-0-	8928	3	4	9	Y	4			90
01		9269 X	8928	-0-	-341	-0-	8928	3			Y	-0-			90
02		8372 X	8068	-0-	-304	-0-	8064	3	4	9	Y	4			94
03		9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT			94

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194															

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356															

10		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-			104
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-			104
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-			104
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	434	3	58	9	Y	53			157
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-			157
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-			157

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345															

10		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-			9
11		1800 N	1674	-0-	-126	-0-	1674	3			N	-0-			9
12		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-			9
01		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1922	3	6	9	N	5			14
02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-			14
03		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-			14

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338															

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352															

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229															

10		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5301	3	57	9	Y	52	48	1	13
11		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5130	3	48	9	Y	44	48	1	9
12		5208 X	5166	-0-	-42	-0-	5130	3	36	9	Y	33	34	1	8
01		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5301	3	37	9	Y	34	41	1	1
02		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4788	3	40	9	Y	36	27	1	10
03		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT			10

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J. C. WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 284817		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	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			
10	1984 N	1350	-0-	-634	-0-	1350	2	N	-0-		-0-
11	1890 N	1516	-0-	-374	-0-	1516	2	N	-0-		-0-
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	N	-0-		-0-
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	N	-0-		-0-
*02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-		-0-
03	2418 N	1832	-0-	-586	-0-	1832	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			
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3	Y	-0-		2
11	1530 N	1496	-0-	-34	-0-	1496	3	Y	-0-		2
12	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	1528	3	Y	-0-		2
01	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3	Y	-0-		2
02	1400 N	1222	-0-	-178	-0-	1222	3	Y	-0-		2
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-		2

CANYON RANCH		WELL #: 2202EH		RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403			
10	3100 N	2381	-0-	-719	2040	2381	3	Y	-0-		2
11	3000 N	2287	-0-	-713	1327	2287	3	Y	-0-		2
12	3100 N	2338	-0-	-762	565	2338	3	Y	-0-		2
01	2880 N	2315	-0-	-565	-0-	2315	3	Y	-0-		2
02	2128 N	1857	-0-	-271	-0-	1857	3	Y	-0-		2
03	2325 N	41	-0-	-2284	-0-	41	3	Y	-0-		2

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6676 - 9100						
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
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3			Y	-0-					1
11	720 N	688	-0-	-32	-0-	688	3			Y	-0-					1
12	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3			Y	-0-					1
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					1
02	644 N	635	-0-	-9	-0-	635	3			Y	-0-					1
03	744 N	652	-0-	-92	-0-	652	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH		WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7080 - 9840						
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					1
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					1
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					1
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					1
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					1
03	217 N	4	-0-	-213	-0-	4	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH		WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 6959 - 8875						
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			Y	-0-					3
11	3690 X	3651	-0-	-39	-0-	3651	3			Y	-0-					3
12	3813 X	3608	-0-	-205	-0-	3608	3			Y	-0-					3
01	3844 X	3774	-0-	-70	-0-	3774	3			Y	-0-					3
02	3472 X	2958	-0-	-514	-0-	2958	3			Y	-0-					3
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3

CANYON RANCH		WELL #: 501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 7019 - 7430						
10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					3
11	3390 X	3284	-0-	-106	-0-	3284	3			N	-0-					3
12	3503 X	3313	-0-	-190	-0-	3313	3			N	-0-					3
01	3503 X	3320	-0-	-183	-0-	3320	3			N	-0-					3
02	3136 X	2653	-0-	-483	-0-	2653	3			N	-0-					3
03	3472 X	402	-0-	-3070	-0-	402	3			N	-0-					3

CANYON RANCH		WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 7438 - 9518						
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					1
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3			Y	-0-					1
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					1
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					1
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	298	3			Y	-0-					1
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1

CANYON RANCH		WELL #: 2204EH		RRCID -> 160937		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 7763 - 10171						
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					2
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					2
12	1612 N	1322	-0-	-290	-0-	1322	3			Y	-0-					2
01	1705 N	1218	-0-	-487	-0-	1218	3			Y	-0-					2
02	1428 N	1010	-0-	-418	-0-	1010	3			Y	-0-					2
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2

CANYON RANCH		WELL #: 2133EH		RRCID -> 161879		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7080 - 9840						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					120
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					120
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					120
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					120
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					120
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					120

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					1
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					1
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					1
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					1
02	1288 N	1232	-0-	-56	-0-	1232	3			N	-0-					1
03	1457 N	1062	-0-	-395	-0-	1062	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

10	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					1
11	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					1
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					1
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					1
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					1
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 213		WELL #: 11E		RRCID -> 199939		COMPL. DATE 11/09/2003			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 212		WELL #: 3E		RRCID -> 200451		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808							
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 505E		RRCID -> 201818		COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1		RRCID -> 243041		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190							
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	602	3	65	9	Y	59					193
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	611	3	42	9	Y	38	168	1			63
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	518	3	66	9	Y	60					123
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	490	3	56	9	Y	51					174
02	616 N	499	-0-	-117	-0-	435	3	64	9	Y	58	4	8			228
03	589 N	416	-0-	-173	-0-	375	3	41	9	Y	37	177	1			88

MAYER RANCH 35		WELL #: 11		RRCID -> 243042		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512							
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
		WELL #: 11		RRCID -> 243708		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	589 N	588	-0-	-1	-0-	24 1 17 9	547 3	N	15	8 1	23
11	630 N	575	-0-	-55	-0-	24 1 9 9	542 3	N	8	14 1	17
12	620 N	570	-0-	-50	-0-	23 1 13 9	534 3	N	12	14 1	15
01	589 N	504	-0-	-85	-0-	15 1 8 9	481 3	N	7		22
02	532 N	401	-0-	-131	-0-	11 1 12 9	378 3	N	11	13 1	20
03	558 N	447	-0-	-111	-0-	14 1 15 9	418 3	N	14	13 1	21

POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 54 17		WELL #: 5		RRCID -> 244258		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
10	1302 N	1243	-0-	-59	-0-	69 1	1174 3	N	-0-		19
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	68 1	1118 3	N	-0-	10 1	9
12	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	66 1	1143 3	N	-0-	1 1	8
01	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	45 1	1099 3	N	-0-		8
02	1120 N	1039	-0-	-81	-0-	37 1	1002 3	N	-0-	4 1	4
03	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	47 1	1103 3	N	-0-		4

CHILDRESS 15		WELL #: 3		RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009			TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35			//CONT.// 48523 100 //CONT.// 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WARD 127			WELL #: 20	RRCID -> 253296	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 8460	PERF. 5510	-	8012		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 40			WELL #: 9	RRCID -> 255154	COMPL. DATE 12/05/2009	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7220	-	8470		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "B"		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 4		RRCID -> 257853		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 4		RRCID -> 258378		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394					
10	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	78	1	1331 3	N	-0-			51
11	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	75	1	1236 3	N	11	52 1		10
12	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	12	9						
01	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	71	1	1236 3	N	4	4 8		10
02	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	4	9						
03	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	47	1	1150 3	N	-0-			10
						41	1	1123 3	N	4	4 8		10
						4	9						
						52	1	1215 3	N	-0-			10

JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258453		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC DIEBITSCH 70		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 19		RRCID -> 258497		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 3		RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC POWELL 7		//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER EDWIN S JR 27				WELL #:	14	RRCID ->	270786	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	7410	-	8264	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CHUSA (SLIGO) UMMA RESOURCES, LLC RIVES TRUST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	120254	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	16443	PERF.	15978	-	16014	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAU, J.				WELL #:	1	RRCID ->	130170	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	16020	PERF.	15864	-	15924	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) UMMA RESOURCES, LLC RIVES TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	125000	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5988	-	5994	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) UMMA RESOURCES, LLC WHEELER, CLIFTON				WELL #:	1	RRCID ->	107743	COMPL. DATE	05/30/1983	TOTAL DEPTH	17570	PERF.	16513	-	16603	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2025																

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
 GEORGE, W.H. JR. 301271
 GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M	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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
 U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
 LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

M	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
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LEONARD		WELL #:		4201	RRCID ->	189622	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11073 - 11132				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

LEONARD		WELL #:		4203	RRCID ->	193206	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11414 - 11522				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOLEY, NORMENT		WELL #:		6	RRCID ->	095266	COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3152 - 3158				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEONA (ELAINE)		//CONT.//		53245 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ZAVALA					
REO OPERATING LLC		//CONT.//		701876								
FOLEY		WELL #:		1X	RRCID ->	189065	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3140 - 3142
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 #	NO RPT	-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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				49
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2026												

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		53264 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680845										
WEST, G. W.		WELL #:		6	RRCID ->	000347	COMPL. DATE	01/17/1962	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	3499 - 3505
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-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	115103	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3504 - 3520
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2026												

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-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 COND PROD	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2026									

LETA (SAN MIGUEL-A)		53390 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
SABINAL RESOURCES, INC.		742124							
GLASSCOCK, LETA		WELL #:		RRCID ->	222547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 5300 - 5350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

HAGIST		54475 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN	
		093620							
		WELL #:	1C	RRCID ->	152420	COMPL. DATE	11/00/1989	TOTAL DEPTH	7455 PERF. 6952 - 7370
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOMA ALTA (3500)				54475 664		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
BRITANCO, L.L.C.				093620										
HAGIST RANCH				WELL #:	1S	RRCID -> 101936	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3136	-	3292
M	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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME)				54534 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REAL				
CLARO OPERATING, LLC				158277										
FRYAR, J. H. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 055361	COMPL. DATE	11/17/1972	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	N/A		
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
03	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				072764													
BRISCOE CATARINA AC				WELL #:	2H	RRCID -> 296344	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7824	-	17743			
10	11811	X	9725	-0-	-2086	-0-	1983	1	6271	3	N	1337	1486	1	2	8	438
							1471	9									
11	10770	X	8888	-0-	-1882	-0-	1816	1	5712	3	N	1236	1104	1	3	8	567
							1360	9									
12	11005	X	9303	-0-	-1702	-0-	1756	1	5907	3	N	1491	1344	1	6	8	708
							1640	9									
01	10540	X	8789	-0-	-1751	-0-	1796	1	5659	3	N	1213	1427	1	6	8	488
							1334	9									
02	9100	X	7994	-0-	-1106	-0-	1547	1	4952	3	N	1359	1088	1	3	8	756
							1495	9									
03	9734	X	8032	-0-	-1702	-0-	1855	1	5221	3	N	869	900	1	3	8	722
							956	9									

BRISCOE CATARINA AC				WELL #:		0001 H	RRCID -> 297828	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7786	-	19233		
10	8742	X	8329	-0-	-413	-0-	1121	1	5964	3	N	1131	1111	1	4	8	447
							1244	9									
11	8100	X	7864	-0-	-236	-0-	1143	1	5543	3	N	1071	744	1	5	8	769
							1178	9									
12	8246	X	7744	-0-	-502	-0-	1172	1	5477	3	N	995	1077	1	8	8	679
							1095	9									
01	8339	X	7249	-0-	-1090	-0-	1065	1	5045	3	N	1035	705	1	9	8	1000
							1139	9									
*02	7532	X	6832	-0-	-700	-0-	1127	1	4648	3	N	961	1107	1	6	8	848
							1057	9									
*03	8339	X	7114	-0-	-1225	-0-	1253	1	4776	3	N	986	1094	1	3	8	737
							1085	9									

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351						CNTY: WEBB				
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	96H	RRCID -> 284578	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7503	-	7510
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		48794 X	18293	-0-	-30501	-0-	142	1	16211	2	Y	1761	1794	1	139
							3	4	1937	9					
11		47220 X	-0-	-0-	-47220	-0-					Y	-0-	139	1	-0-
12		48794 X	21141	-0-	-27653	-0-	37	1	18013	2	Y	2788	2679	1	109
							24	4	3067	9					
01		48360 X	11363	-0-	-36997	-0-	25	1	10268	2	Y	965	1042	1	32
							8	4	1062	9					
02		42616 X	13171	-0-	-29445	-0-	23	1	12135	2	Y	906	898	1	40
							16	4	997	9					
03		21142 X	12136	-0-	-9006	-0-	23	1	11297	2	Y	724	752	1	12
							20	4	796	9					

STANLEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295415 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8822 - 18547															
10		23529 X	19084	-0-	-4445	-0-	117	1	16935	2	Y	1834	1841	1	79
							15	4	2017	9					
11		22620 X	-0-	-0-	-22620	-0-					Y	-0-	79	1	-0-
12		23374 X	20092	-0-	-3282	-0-	192	1	17737	2	Y	1961	1817	1	144
							6	4	2157	9					
01		23188 X	13188	-0-	-10000	-0-	98	1	11372	2	Y	1536	1568	1	112
							28	4	1690	9					
02		20692 X	19431	-0-	-1261	-0-	40	1	17407	2	Y	1764	1796	1	80
							44	4	1940	9					
03		20088 X	17014	-0-	-3074	-0-	36	1	15076	2	Y	1711	1763	1	28
							20	4	1882	9					

STANLEY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296831 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8481 - 19325															
10		51491 X	51225	-0-	-266	-0-	1015	1	42745	2	Y	6786	6574	1	487
							7465	9							
11		51390 X	4815	-0-	-46575	-0-	141	1	3884	2	Y	718	1057	1	148
							790	9							
12		53103 X	36203	-0-	-16900	-0-	137	1	30618	2	Y	4946	4850	1	244
							7	4	5441	9					
01		53103 X	3037	-0-	-50066	-0-	19	1	2529	2	Y	439	556	1	127
							6	4	483	9					
02		46256 X	35140	-0-	-11116	-0-	460	1	29008	2	Y	5030	4641	1	516
							139	4	5533	9					
03		51212 X	39623	-0-	-11589	-0-	46	1	35028	2	Y	4016	4450	1	82
							131	4	4418	9					

WORTHY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296912 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8478 - 19659															
10		58125 X	15988	-0-	-42137	-0-	151	1	13224	2	Y	2375	2472	1	255
							2613	9							
11		56250 X	4121	-0-	-52129	-0-	38	1	3273	2	Y	736	899	1	92
							810	9							
12		58125 X	54071	-0-	-4054	-0-	969	1	45246	2	Y	7135	6854	1	373
							7	4	7849	9					
01		57257 X	38611	-0-	-18646	-0-	910	1	31961	2	Y	5215	5312	1	276
							3	4	5737	9					
02		48524 X	45257	-0-	-3267	-0-	567	1	38154	2	Y	5921	5866	1	331
							23	4	6513	9					
03		54064 X	43665	-0-	-10399	-0-	606	1	36285	2	Y	6158	6127	1	362
							6774	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		68572 X	56384	-0-	-12188	-0-	2 1	49071 2	Y	6646	6583 1		212
							311 9						
11		66360 X	51342	-0-	-15018	-0-	153 1	44449 2	Y	6117	6186 1		143
							11 4	6729 9					
12		68572 X	49877	-0-	-18695	-0-	43072 2	6805 9	Y	6186	6141 1		188
01		61318 X	35202	-0-	-26116	-0-	30753 2	3 4	Y	4042	4067 1		163
							4446 9						
02		51240 X	43237	-0-	-8003	-0-	71 1	37069 2	Y	5542	5467 1		238
							1 4	6096 9					
03		56389 X	41711	-0-	-14678	-0-	108 1	35931 2	Y	5155	5290 1		103
							1 4	5671 9					

WORTHY RANCH WELL #: 101HB RRCID -> 298503 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8446 - 18754													
10		80352 X	71961	-0-	-8391	-0-	2 1	62756 2	Y	8366	8290 1		267
							9203 9						
11		77760 X	64903	-0-	-12857	-0-	194 1	56304 2	Y	7628	7716 1		179
							14 4	8391 9					
12		80352 X	61699	-0-	-18653	-0-	53397 2	8302 9	Y	7547	7497 1		229
01		80073 X	47019	-0-	-33054	-0-	41157 2	4 4	Y	5325	5340 1		214
							5858 9						
02		66304 X	55046	-0-	-11258	-0-	90 1	47297 2	Y	6961	6877 1		298
							2 4	7657 9					
03		71951 X	54063	-0-	-17888	-0-	141 1	46669 2	Y	6593	6759 1		132
							1 4	7252 9					

STANLEY RANCH WELL #: 102HY RRCID -> 298561 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8693 - 19248													
10		69843 X	54749	-0-	-15094	-0-	336 1	48905 2	Y	4967	4956 1		215
							44 4	5464 9					
11		65880 X	10208	-0-	-55672	-0-	71 1	8778 2	Y	1234	1370 1		79
							2 4	1357 9					
12		61969 X	279	-0-	-61690	-0-	3 1	236 2	Y	36	112 1		3
							40 9						
01		61969 X	-0-	-0-	-61969	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
02		58046 X	58046	-0-	-0-	-0-	120 1	51613 2	Y	5619	5363 1		256
							132 4	6181 9					
03		54746 X	46740	-0-	-8006	-0-	100 1	41916 2	Y	4244	4431 1		69
							56 4	4668 9					

STANLEY RANCH WELL #: 102HZ RRCID -> 298562 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8568 - 17504													
10		65999 X	50379	-0-	-15620	-0-	306 1	44442 2	Y	5083	5070 1		220
							40 4	5591 9					
11		71794 X	71794	-0-	-0-	-0-	520 1	64683 2	Y	5979	5816 1		383
							14 4	6577 9					
12		62899 X	3881	-0-	-59018	-0-	37 1	3411 2	Y	393	747 1		29
							1 4	432 9					
01		57567 X	-0-	-0-	-57567	-0-			Y	-0-	29 1		-0-
02		59612 X	32876	-0-	-26736	-0-	66 1	28459 2	Y	3889	3712 1		177
							73 4	4278 9					
03		65999 X	33698	-0-	-32301	-0-	73 1	30604 2	Y	2709	2842 1		44
							41 4	2980 9					

LORENZO (AUSTIN CHALK) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO			//CONT.//	54928 500 101300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
			WELL #:	D 23HD	RRCID ->	271886	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8883	PERF.	9092 - 15396
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PILONCILLO			WELL #:	A 25HX	RRCID ->	282185	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8480 - 8531
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PILONCILLO			WELL #:	A 18HU	RRCID ->	282207	COMPL. DATE	11/22/2016	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8431 - 8511
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PILONCILLO			WELL #:	A 25HZ	RRCID ->	282295	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	8405 - 8864
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PILONCILLO			WELL #:	A 18HY	RRCID ->	282441	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8458 - 8513
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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 23HF		RRCID -> 283050	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 8312	- 8362		
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284757	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 8214	- 16307		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285787	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8415	- 14090		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HE		RRCID -> 285831	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8508	- 13846		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286445	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 8181	- 19018		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287324 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103

M	O	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

PILONCILLO WELL #: D 11XA RRCID -> 299838 COMPL. DATE 05/03/2025 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9269 - 20745

10	77651	X	77651	-0-	-0-	-0-	3634	1	61022	2	Y	11814	11814	0	-0-
							12995	9							
11	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	1628	1	26012	2	Y	5085	5085	0	-0-
							5594	9							
12	28706	X	-0-	-0-	-28706	-0-					Y	-0-			-0-
01	28706	X	-0-	-0-	-28706	-0-					Y	-0-			-0-
*02	44358	X	44358	-0-	-0-	-0-	2114	1	36284	2	Y	5418	5418	0	-0-
							5960	9							
*03	44358	X	44358	-0-	-0-	-0-	2114	1	36284	2	Y	5418	5418	0	-0-
							5960	9							

PILONCILLO WELL #: D 11XB RRCID -> 299842 COMPL. DATE 05/03/2025 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9275 - 22251

10	83956	X	83956	-0-	-0-	-0-	3736	1	62833	2	Y	15806	15806	0	-0-
							17387	9							
11	55110	X	55110	-0-	-0-	-0-	2311	1	42050	2	Y	9772	9772	0	-0-
							10749	9							
12	29419	X	-0-	-0-	-29419	-0-					Y	-0-			-0-
01	29419	X	459	-0-	-28960	-0-	22	1	386	2	Y	46	46	0	-0-
							51	9							
*02	54654	X	54654	-0-	-0-	-0-	3006	1	51648	2	Y	-0-			-0-
*03	66615	X	66615	-0-	-0-	-0-	3006	1	51648	2	Y	10874	10874	0	-0-
							11961	9							

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
JONAH ENERGY LLC				104048									
SPR				WELL #: 4502AH	RRCID -> 300809	COMPL. DATE	01/05/2023	TOTAL DEPTH	5485	PERF.	5700	- 13944	
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			
10	44640 X	9947	-0-	-34693	-0-	480 1	7924 3	Y	786	814 0	1 1	41	
11	43200 X	9423	-0-	-33777	-0-	678 4	865 9	Y	799	723 0	1 1	116	
12	44640 X	9711	-0-	-34929	-0-	534 1	7273 3	Y	838	883 0	2 1	69	
01	44640 X	8696	-0-	-35944	-0-	737 4	879 9	Y	747	752 0		64	
02	40320 X	8858	-0-	-31462	-0-	550 1	7661 3	Y	714	704 0		74	
03	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-	578 4	922 9	Y	NO RPT			74	
						531 1	7029 3						
						314 4	822 9						
						282 4	785 9						
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729									
BRISCOE RANCH				WELL #: 3203H	RRCID -> 297439	COMPL. DATE	10/20/2022	TOTAL DEPTH	6007	PERF.	6399	- 16053	
10	14539 X	11880	-0-	-2659	-0-	9616 2	2264 9	N	2058	2238 1		358	
11	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	10731 2	2614 9	N	2376	2281 1		453	
12	13764 X	8933	-0-	-4831	-0-	8067 2	866 9	N	787	741 1		499	
01	13712 X	13712	-0-	-0-	-0-	10631 2	3081 9	N	2801	3152 1		148	
02	12012 X	6099	-0-	-5913	-0-	4067 2	2032 9	N	1847	1836 1		159	
03	13795 X	9007	-0-	-4788	-0-	305 1	6358 2	N	2131	2217 1		73	
						2344 9							
BRISCOE RANCH				WELL #: 1601H	RRCID -> 297440	COMPL. DATE	06/23/2023	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	6210	- 15547	
10	12059 X	7995	-0-	-4064	-0-	6486 2	1509 9	N	1372	1651 1		204	
11	11670 X	7803	-0-	-3867	-0-	6099 2	1704 9	N	1549	1465 1		288	
12	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	9709 2	1647 9	N	1497	1295 1		490	
01	10726 X	10117	-0-	-609	-0-	8521 2	1596 9	N	1451	1671 1		270	
*02	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	9039 2	1436 9	N	1305	1290 1		285	
*03	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	10144 2	1599 9	N	1454	1466 1		273	
BRISCOE RANCH				WELL #: 1901H	RRCID -> 297481	COMPL. DATE	07/08/2023	TOTAL DEPTH	5984	PERF.	6378	- 15393	
10	12865 X	10330	-0-	-2535	-0-	8478 2	1852 9	N	1684	1835 1		395	
11	11580 X	10037	-0-	-1543	-0-	8091 2	1946 9	N	1769	1663 1		501	
12	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	11301 2	1964 9	N	1785	1481 1		805	
01	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	13259 2	1719 9	N	1563	1832 1		536	
*02	13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	11738 2	1871 9	N	1701	1847 1		390	
*03	14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	12817 2	1742 9	N	1584	1473 1		501	
BRISCOE RANCH				WELL #: 1902H	RRCID -> 297550	COMPL. DATE	07/08/2023	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	6368	- 15839	
10	24955 X	12822	-0-	-12133	-0-	10785 2	2037 9	N	1852	1836 1		496	
11	24150 X	11560	-0-	-12590	-0-	9681 2	1879 9	N	1708	1818 1		386	
12	16425 X	16425	-0-	-0-	-0-	14245 2	2180 9	N	1982	1669 1		699	
01	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	15688 2	1716 9	N	1560	1685 1		574	
*02	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	13728 2	1283 9	N	1166	1293 1		447	
*03	16969 X	16969	-0-	-0-	-0-	15146 2	1823 9	N	1657	1799 1		305	

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		//CONT.// 251729		WELL #: 3201H		RRCID ->	297945	COMPL. DATE	11/10/2022	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	6220 - 14714	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	8773 X	7238	-0-	-1535	-0-	6241	2	997	9	N	906	992	1	159
11	8370 X	4944	-0-	-3426	-0-	4239	2	705	9	N	641	668	1	132
12	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	7719	2	1474	9	N	1340	1257	1	215
01	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	8468	2	987	9	N	897	926	1	186
02	7084 X	4975	-0-	-2109	-0-	4067	2	908	9	N	825	738	1	273
*03	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	295	1	6128	2	N	904	912	1	265
						994	9							

EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
CODIGO		WELL #: 101H		RRCID ->	294047	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	9413 - 19857			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	10779	3	24	4	Y	1127	1131	1	22
						1240	9							
11	44130 X	14293	-0-	-29837	-0-	12390	3	38	4	Y	1695	1706	1	7
						1865	9							
12	45601 X	16648	-0-	-28953	-0-	14246	3	48	4	Y	2140	2123	1	18
						2354	9							
01	45601 X	9659	-0-	-35942	-0-	8220	3	29	4	Y	1282	1286	1	10
						1410	9							
02	14952 X	8662	-0-	-6290	-0-	7204	3	28	4	Y	1300	1295	1	12
						1430	9							
03	16647 X	9160	-0-	-7487	-0-	7706	3	28	4	Y	1296	1289	1	16
						1426	9							

CODIGO		WELL #: 102H		RRCID ->	294691	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	9516 - 21231			
10	75470 X	75470	-0-	-0-	-0-	68849	3	130	4	Y	5901	5903	1	125
						6491	9							
11	76830 X	61648	-0-	-15182	-0-	57167	3	108	4	Y	3975	4078	1	21
						4373	9							
12	83573 X	83573	-0-	-0-	-0-	76980	3	152	4	Y	5855	5819	1	55
						6441	9							
01	77934 X	68439	-0-	-9495	-0-	62331	3	136	4	Y	5429	5441	1	41
						5972	9							
02	70392 X	59137	-0-	-11255	-0-	53684	3	122	4	Y	4846	4839	1	47
						5331	9							
03	83576 X	60800	-0-	-22776	-0-	55484	3	121	4	Y	4723	4710	1	59
						5195	9							

CODIGO		WELL #: 103H		RRCID ->	294770	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	9451 - 21563			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	T. A.	488	-0-	488	488	265	3	2	4	Y	201	199	1	4
						221	9							
01	T. A.	760	-0-	760	1248	417	3	4	4	Y	308	308	1	4
						339	9							
02	T. A.	518	-0-	518	1766	263	3	4	4	Y	228	228	1	4
						251	9							
03	T. A.	2242	-0-	2242	4008	1252	3	14	4	Y	887	879	1	11
						976	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.// //CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
				253162												
		WELL #:		104H	RRCID ->	295545	COMPL.	DATE	08/01/2023	TOTAL	DEPTH	9247	PERF.	9517 - 19764		
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
12		T. A.	14674	-0-	14674	14674		12752	3	31	4	Y	1719	1703	1	3 8
								1891	9							16
01		T. A.	21829	-0-	21829	36503		19136	3	50	4	Y	2403	2388	1	15 8
								2643	9							16
02		T. A.	12840	-0-	12840	49343		10262	3	40	4	Y	2307	2298	1	5 8
								2538	9							20
03		T. A.	17843	-0-	17843	67186		15254	3	45	4	Y	2313	2296	1	10 8
								2544	9							27

CODIGO		WELL #:		105H	RRCID ->	295728	COMPL.	DATE	08/01/2023	TOTAL	DEPTH	9242	PERF.	9912 - 19854		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3	
12		T. A.	55	-0-	55	55		49	3	6	9	Y	5	5	1	3
01		T. A.	10102	-0-	10102	10157		8978	3	24	4	Y	1000	976	1	19 8
								1100	9							8
02		T. A.	9195	-0-	9195	19352		8431	3	18	4	Y	678	665	1	14 8
								746	9							7
03		T. A.	10208	-0-	10208	29560		9404	3	20	4	Y	713	697	1	13 8
								784	9							10

AGAVE A		WELL #:		101H	RRCID ->	295768	COMPL.	DATE	08/20/2023	TOTAL	DEPTH	9141	PERF.	9596 - 20989		
10		21973 X	21973	-0-	-0-	-0-		19156	3	35	4	Y	2529	2531	1	3 8
								2782	9							70
11		29550 X	18734	-0-	-10816	-0-		16576	3	31	4	Y	1934	1989	1	1 8
								2127	9							14
12		30535 X	23795	-0-	-6740	-0-		20623	3	44	4	Y	2844	2825	1	3 8
								3128	9							30
01		31543 X	31543	-0-	-0-	-0-		27800	3	52	4	Y	3355	3355	1	3 8
								3691	9							27
02		26012 X	20386	-0-	-5626	-0-		17874	3	35	4	Y	2252	2253	1	2 8
								2477	9							24
03		23808 X	20168	-0-	-3640	-0-		17505	3	41	4	Y	2384	2374	1	2 8
								2622	9							32

AGAVE B		WELL #:		102H	RRCID ->	295769	COMPL.	DATE	08/20/2023	TOTAL	DEPTH	9170	PERF.	9483 - 20712		
10		34713 X	34713	-0-	-0-	-0-		31152	3	45	4	Y	3196	3195	1	3 8
								3516	9							65
11		36000 X	14018	-0-	-21982	-0-		12827	3	17	4	Y	1067	1125	1	7
								1174	9							7
12		37200 X	25808	-0-	-11392	-0-		22265	3	47	4	Y	3178	3156	1	1 8
								3496	9							28
01		36394 X	11505	-0-	-24889	-0-		9687	3	25	4	Y	1630	1643	1	1 8
								1793	9							14
02		32872 X	21963	-0-	-10909	-0-		18499	3	48	4	Y	3105	3088	1	1 8
								3416	9							30
03		34720 X	24402	-0-	-10318	-0-		21116	3	50	4	Y	2942	2934	1	1 8
								3236	9							37

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. ANEJO A		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #: 101H		RRCID -> 298276		COMPL. DATE 09/20/2024				TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9499 - 19120			
M	O	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
10	70810 X	70810	-0-	-0-	-0-	63265 3	91 4	Y	6776	6804	1	1 8	118
						7454 9							
11	85260 X	45285	-0-	-39975	-0-	40264 3	68 4	Y	4503	4602	1	1 8	18
						4953 9							
12	88102 X	130	-0-	-87972	-0-	95 3	1 4	Y	31	33	1	10 8	6
						34 9							
01	88102 X	11428	-0-	-76674	-0-	7212 3	50 4	Y	3787	3752	1	16 8	25
						4166 9							
02	79576 X	3801	-0-	-75775	-0-	2465 3	20 4	Y	1196	1197	1	14 8	10
						1316 9							
03	70804 X	7633	-0-	-63171	-0-	6028 3	26 4	Y	1435	1416	1	13 8	16
						1579 9							
ANEJO B		WELL #: 102H		RRCID -> 298278		COMPL. DATE 09/20/2024				TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9403 - 20944			
10	65965 X	65965	-0-	-0-	-0-	58126 3	93 4	Y	7042	7066	1	2 8	120
						7746 9							
11	88680 X	37071	-0-	-51609	-0-	32468 3	61 4	Y	4129	4232	1	1 8	16
						4542 9							
12	91636 X	34079	-0-	-57557	-0-	29126 3	65 4	Y	4444	4414	1	7 8	39
						4888 9							
01	88691 X	53626	-0-	-35065	-0-	45747 3	105 4	Y	7067	7052	1	7 8	47
						7774 9							
02	80108 X	42876	-0-	-37232	-0-	36808 3	81 4	Y	5443	5439	1	4 8	47
						5987 9							
03	65968 X	46050	-0-	-19918	-0-	40128 3	83 4	Y	5308	5291	1	3 8	61
						5839 9							
CODIGO		WELL #: 109H		RRCID -> 300482		COMPL. DATE 10/21/2025				TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9679 - 21379			
10	0	39303	-0-	39303	39303	36045 3	68 4	Y	2900	2801	1	54 8	45
						3190 9							
11	331881 X	292578	-0-	-39303	-0-	267318 3	413 4	Y	22588	22492	1	65 8	76
						24847 9							
12	236221 X	236221	-0-	-0-	-0-	216026 3	319 4	Y	18069	17969	1	23 8	153
						19876 9							
01	175886 X	175886	-0-	-0-	-0-	161446 3	232 4	Y	12916	12967	1	12 8	90
						14208 9							
02	125427 X	125427	-0-	-0-	-0-	115108 3	168 4	Y	9228	9226	1	7 8	85
						10151 9							
03	111957 X	111957	-0-	-0-	-0-	102972 3	148 4	Y	8034	8016	1	5 8	98
						8837 9							
CODIGO		WELL #: 112H		RRCID -> 300483		COMPL. DATE 10/21/2025				TOTAL DEPTH 9483 PERF.10181 - 22192			
10	0	68657	-0-	68657	68657	63786 3	88 4	Y	4348	4237	1	43 8	68
						4783 9							
11	422850 X	354193	-0-	-68657	-0-	328086 3	426 4	Y	23346	23293	1	42 8	79
						25681 9							
12	268181 X	268181	-0-	-0-	-0-	249626 3	303 4	Y	16593	16513	1	16 8	143
						18252 9							
01	198166 X	198166	-0-	-0-	-0-	184969 3	219 4	Y	11798	11848	1	8 8	85
						12978 9							
02	161840 X	143269	-0-	-18571	-0-	133733 3	161 4	Y	8523	8523	1	5 8	80
						9375 9							
03	179180 X	128574	-0-	-50606	-0-	120039 3	133 4	Y	7638	7620	1	3 8	95
						8402 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
		WELL #: 111H		RRCID -> 300484		COMPL. DATE 10/21/2025				TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9897 - 21985					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	0	70172	-0-	70172	70172	64380 5695	3 9	97	4	Y	5177	5052	1	43 8	82
11	421950 X	351778	-0-	-70172	-0-	322536 28779	3 9	463	4	Y	26163	26115	1	42 8	88
12	262484 X	262484	-0-	-0-	-0-	242289 19874	3 9	321	4	Y	18067	17984	1	15 8	156
01	193481 X	193481	-0-	-0-	-0-	179221 14029	3 9	231	4	Y	12754	12811	1	7 8	92
02	152880 X	137400	-0-	-15480	-0-	127257 9974	3 9	169	4	Y	9067	9069	1	4 8	86
03	169260 X	128079	-0-	-41181	-0-	118941 8997	3 9	141	4	Y	8179	8159	1	3 8	103

CODIGO		WELL #: 108H		RRCID -> 300488		COMPL. DATE 10/21/2025				TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9783 - 20375					
10	DELQ PR	30844	-0-	30844	30844	28014 2770	3 9	60	4	Y	2518	2428	1	51 8	39
11	157098 X	126254	-0-	-30844	-0-	114736 11309	3 9	209	4	Y	10281	10217	1	69 8	34
12	94768 X	94768	-0-	-0-	-0-	86272 8350	3 9	146	4	Y	7591	7530	1	30 8	65
01	75006 X	75006	-0-	-0-	-0-	68815 6084	3 9	107	4	Y	5531	5539	1	18 8	39
02	63717 X	63717	-0-	-0-	-0-	58314 5312	3 9	91	4	Y	4829	4811	1	13 8	44
03	70300 X	70300	-0-	-0-	-0-	64403 5789	3 9	108	4	Y	5263	5229	1	16 8	62

CODIGO		WELL #: 110H		RRCID -> 300489		COMPL. DATE 10/21/2025				TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9583 - 21487					
10	0	74248	-0-	74248	74248	68368 5779	3 9	101	4	Y	5254	5121	1	50 8	83
11	455528 X	381280	-0-	-74248	-0-	348812 31958	3 9	510	4	Y	29053	28988	1	50 8	98
12	266750 X	266750	-0-	-0-	-0-	244330 22055	3 9	365	4	Y	20050	19960	1	15 8	173
01	191438 X	191438	-0-	-0-	-0-	176631 14564	3 9	243	4	Y	13240	13307	1	8 8	98
02	143444 X	138938	-0-	-4506	-0-	128001 10759	3 9	178	4	Y	9781	9780	1	4 8	95
03	158813 X	128320	-0-	-30493	-0-	118538 9632	3 9	150	4	Y	8756	8736	1	3 8	112

INEOS USA OIL & GAS LLC MEDFORD UNIT C LAS		424176 WELL #: 7H		RRCID -> 292234		COMPL. DATE 11/04/2021				TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978												
GATES 07-DR				WELL #: 1000H	RRCID -> 293772	COMPL. DATE	04/23/2022	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8403	- 18708				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		20522 X	16683	-0-	-3839	-0-	1161	1	14323	3	Y	1090	1120	1		18
							1199	9								
11		19140 X	16522	-0-	-2618	-0-	1254	1	13889	3	Y	1254	1271	1		1
							1379	9								
12		18166 X	15952	-0-	-2214	-0-	807	1	13833	3	Y	1193	1193	1		1
							1312	9								
01		17484 X	15273	-0-	-2211	-0-	832	1	13210	3	Y	1119	1119	1		1
							1231	9								
02		15792 X	13438	-0-	-2354	-0-	1184	1	11091	3	Y	1057	1057	1		1
							1163	9								
03		17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT				1

GATES 11-DR				WELL #: 1002H	RRCID -> 293773	COMPL. DATE	06/04/2025	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	9229	- 18697				
10		29388 X	23070	-0-	-6318	-0-	1602	1	19767	3	N	1546	1583	1		27
							1701	9								
11		28440 X	21639	-0-	-6801	-0-	1641	1	18186	3	N	1647	1670	1		4
							1812	9								
12		29388 X	20310	-0-	-9078	-0-	1027	1	17609	3	N	1522	1523	1		3
							1674	9								
01		26846 X	19129	-0-	-7717	-0-	1040	1	16542	3	N	1406	1407	1		2
							1547	9								
*02		22428 X	16308	-0-	-6120	-0-	1450	1	13580	3	N	1162	1162	1		2
							1278	9								
03		23064 X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					N	NO RPT				2

GATES 07-DR				WELL #: 1001H	RRCID -> 293774	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	8378	- 18957				
10		35681 X	26626	-0-	-9055	-0-	1781	1	21971	3	N	2613	2680	1		45
							2874	9								
11		26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	1930	1	21379	3	N	2611	2652	1		4
							2872	9								
12		26784 X	25654	-0-	-1130	-0-	1253	1	21474	3	N	2661	2661	1		4
							2927	9								
01		26784 X	25142	-0-	-1642	-0-	1305	1	20714	3	N	2839	2838	1		5
							3123	9								
*02		24444 X	21139	-0-	-3305	-0-	1839	1	17228	3	N	1884	1885	1		4
							2072	9								
03		27063 X	NO RPT	-0-	-27063	-0-					N	NO RPT				4

GATES 11-DR				WELL #: 1003H	RRCID -> 293776	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8176	- 18591				
10		16678 X	13040	-0-	-3638	-0-	885	1	10921	3	N	1122	1156	1		19
							1234	9								
11		16140 X	10130	-0-	-6010	-0-	777	1	8612	3	N	674	693	1		-0-
							741	9								
12		16678 X	12592	-0-	-4086	-0-	623	1	10673	3	N	1178	1176	1		2
							1296	9								
01		14942 X	12615	-0-	-2327	-0-	659	1	10475	3	N	1346	1346	1		2
							1481	9								
*02		13076 X	9702	-0-	-3374	-0-	833	1	7803	3	N	969	969	1		2
							1066	9								
03		13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT				2

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
COTULLA		WELL #: 1000H		RRCID ->	293792	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8500 - 18900	
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
10	34212 X	34212	-0-	-0-	-0-	2430 1	29538 3	Y	2040	2094 1	64	
11	33540 X	27523	-0-	-6017	-0-	2244 9	2177 1	23749 3	Y	1452	1490 1	26
12	34658 X	30200	-0-	-4458	-0-	1597 9	1573 1	26462 3	Y	1968	1961 1	33
01	34658 X	28007	-0-	-6651	-0-	2165 9	1570 1	24403 3	Y	1849	1850 1	32
02	31220 X	24062	-0-	-7158	-0-	2034 9	2205 1	20327 3	Y	1391	1393 1	30
03	34224 X	NO RPT	-0-	-34224	-0-	1530 9			Y	NO RPT		30

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 1000H		RRCID ->	293812	COMPL. DATE	12/03/2022	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	9898 - 18415	
10	157511 X	150698	-0-	-6813	-0-	1984 1	148714 3	N	-0-		-0-	
11	149010 X	144807	-0-	-4203	-0-	1826 1	142981 3	N	-0-		-0-	
12	153822 X	144236	-0-	-9586	-0-	1197 1	143039 3	N	-0-		-0-	
01	150908 X	146870	-0-	-4038	-0-	1575 1	145295 3	N	-0-		-0-	
*02	136304 X	127914	-0-	-8390	-0-	1604 1	126310 3	N	-0-		-0-	
03	150691 X	NO RPT	-0-	-150691	-0-			N	NO RPT		-0-	

COTULLA		WELL #: 1001H		RRCID ->	293815	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8400 - 18823	
10	25327 X	23233	-0-	-2094	-0-	1563 1	19002 3	N	2425	2496 1	66	
11	24510 X	21856	-0-	-2654	-0-	2668 9	1630 1	17782 3	N	2222	2258 1	30
12	25327 X	21698	-0-	-3629	-0-	2444 9	1074 1	18071 3	N	2321	2320 1	31
01	23219 X	20951	-0-	-2268	-0-	2553 9	1116 1	17337 3	N	2271	2270 1	32
*02	20972 X	18110	-0-	-2862	-0-	1116 1	2498 9	14493 3	N	1859	1860 1	31
03	23219 X	NO RPT	-0-	-23219	-0-	1572 1	2045 9		N	NO RPT		31

COTULLA		WELL #: 1004H		RRCID ->	295727	COMPL. DATE	10/02/2023	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	8400 - 17409	
10	30659 X	25936	-0-	-4723	-0-	1897 1	23060 3	N	890	912 1	17	
11	29670 X	23924	-0-	-5746	-0-	979 9	1938 1	21137 3	N	772	786 1	3
12	27528 X	24416	-0-	-3112	-0-	849 9	1275 1	21461 3	N	1527	1518 1	12
01	27156 X	22974	-0-	-4182	-0-	1680 9	1294 1	20110 3	N	1427	1427 1	12
*02	23968 X	19776	-0-	-4192	-0-	1570 9	1815 1	16732 3	N	1117	1118 1	11
03	25947 X	NO RPT	-0-	-25947	-0-	1229 9			N	NO RPT		11

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		1003H	RRCID ->	295826	COMPL. DATE	10/04/2023	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8299 - 17843	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	17205 X	12192	-0-	-5013	-0-	854	1	10380	3	N	871	895 1	25
11	15630 X	11327	-0-	-4303	-0-	958	9	9548	3	N	822	837 1	10
12	14601 X	10788	-0-	-3813	-0-	875	1	9390	3	N	764	765 1	9
01	13671 X	10381	-0-	-3290	-0-	904	9	9011	3	N	718	719 1	8
*02	11984 X	9085	-0-	-2899	-0-	580	1	7615	3	N	585	586 1	7
03	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-	790	9			N	NO RPT		7
						826	1						
						644	9						
COTULLA		WELL #:		1002H	RRCID ->	295889	COMPL. DATE	08/21/2024	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8575 - 17947	
10	23498 X	23107	-0-	-391	-0-	1577	1	19169	3	N	2146	2192 1	57
11	22740 X	21805	-0-	-935	-0-	2361	9	17639	3	N	2317	2345 1	29
12	22196 X	20017	-0-	-2179	-0-	1617	1	17484	3	N	1358	1369 1	18
01	23095 X	18448	-0-	-4647	-0-	2549	9	16122	3	N	1172	1174 1	16
*02	20860 X	15929	-0-	-4931	-0-	1039	1	13446	3	N	931	932 1	15
03	23095 X	NO RPT	-0-	-23095	-0-	1494	9			N	NO RPT		15
						1037	1						
						1289	9						
						1459	1						
						1024	9						
COTULLA		WELL #:		1008H	RRCID ->	296069	COMPL. DATE	10/15/2023	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	8351 - 17004	
10	31186 X	25527	-0-	-5659	-0-	1809	1	21991	3	N	1570	1604 1	39
11	30180 X	23483	-0-	-6697	-0-	1727	9	20119	3	N	1381	1407 1	13
12	27032 X	23162	-0-	-3870	-0-	1845	1	20407	3	N	1402	1402 1	13
01	25637 X	22202	-0-	-3435	-0-	1519	9	19490	3	N	1325	1325 1	13
*02	23044 X	19177	-0-	-3867	-0-	1213	1	16228	3	N	1081	1081 1	13
03	25513 X	NO RPT	-0-	-25513	-0-	1542	9			N	NO RPT		13
						1254	1						
						1458	9						
						1760	1						
						1189	9						
COTULLA		WELL #:		1006H	RRCID ->	296124	COMPL. DATE	10/15/2023	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8700 - 18853	
10	26226 X	24442	-0-	-1784	-0-	1667	1	20265	3	N	2282	2347 1	59
11	25380 X	22238	-0-	-3142	-0-	2510	9	18323	3	N	2032	2066 1	25
12	26226 X	21542	-0-	-4684	-0-	1680	1	18197	3	N	2058	2057 1	26
01	24614 X	20418	-0-	-4196	-0-	2235	9	17170	3	N	1948	1949 1	25
*02	22232 X	17789	-0-	-4443	-0-	1081	1	14486	3	N	1574	1575 1	24
03	24428 X	NO RPT	-0-	-24428	-0-	2264	9			N	NO RPT		24
						1105	1						
						2143	9						
						1572	1						
						1731	9						

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #: 1007H		RRCID -> 296332	COMPL. DATE 10/15/2023	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 8250	- 17813						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	21638 X	21395	-0-	-243	-0-	1443	1	17536	3	N	2196	2255	1	60
						2416	9							
11	20940 X	19840	-0-	-1100	-0-	1488	1	16228	3	N	1931	1967	1	24
						2124	9							
12	21638 X	19331	-0-	-2307	-0-	968	1	16292	3	N	1883	1883	1	24
						2071	9							
01	21452 X	18787	-0-	-2665	-0-	998	1	15506	3	N	2075	2071	1	28
						2283	9							
*02	19376 X	15965	-0-	-3411	-0-	1419	1	13084	3	N	1329	1335	1	22
						1462	9							
03	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT			22

COTULLA		WELL #: 1005H		RRCID -> 296428	COMPL. DATE 08/13/2023	TOTAL DEPTH 7957	PERF. 8300	- 16513						
10	18321 X	14831	-0-	-3490	-0-	1011	1	12287	3	N	1394	1448	1	38
						1533	9							
11	16800 X	13627	-0-	-3173	-0-	1006	1	10968	3	N	1503	1523	1	18
						1653	9							
12	15531 X	12763	-0-	-2768	-0-	637	1	10720	3	N	1278	1282	1	14
						1406	9							
01	15531 X	11452	-0-	-4079	-0-	629	1	9770	3	N	957	961	1	10
						1053	9							
*02	14028 X	11261	-0-	-2767	-0-	1003	1	9248	3	N	918	916	1	12
						1010	9							
03	14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT			12

COTULLA		WELL #: 1009H		RRCID -> 296553	COMPL. DATE 10/15/2023	TOTAL DEPTH 8036	PERF. 8435	- 16287						
10	22754 X	16152	-0-	-6602	-0-	1092	1	13271	3	N	1626	1692	1	38
						1789	9							
11	22020 X	15319	-0-	-6701	-0-	1139	1	12425	3	N	1595	1617	1	16
						1755	9							
12	19189 X	14722	-0-	-4467	-0-	736	1	12389	3	N	1452	1454	1	14
						1597	9							
01	17825 X	13705	-0-	-4120	-0-	746	1	11591	3	N	1244	1247	1	11
						1368	9							
*02	16100 X	11026	-0-	-5074	-0-	988	1	9110	3	N	844	847	1	8
						928	9							
03	16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT			8

GATES 07-DR		WELL #: 1010H		RRCID -> 296670	COMPL. DATE 09/11/2024	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 8440	- 16754						
10	36300 X	36300	-0-	-0-	-0-	2513	1	31000	3	Y	2534	2591	1	44
						2787	9							
11	30630 X	30630	-0-	-0-	-0-	2336	1	25887	3	Y	2188	2226	1	6
						2407	9							
12	38781 X	28092	-0-	-10689	-0-	1422	1	24370	3	Y	2091	2091	1	6
						2300	9							
01	38781 X	25384	-0-	-13397	-0-	1382	1	21934	3	Y	1880	1881	1	5
						2068	9							
02	35028 X	23327	-0-	-11701	-0-	2081	1	19496	3	Y	1591	1591	1	5
						1750	9							
03	36301 X	NO RPT	-0-	-36301	-0-					Y	NO RPT			5

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR				WELL #: 1008H	RRCID -> 296671	COMPL. DATE 09/08/2024	TOTAL DEPTH 8144	PERF. 8580	- 16800					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	20460 X	13168	-0-	-7292	-0-	903	1	11141	3	Y	1022	1047	1	16
						1124	9							
11	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	935	1	10363	3	Y	1058	1074	1	-0-
						1164	9							
12	13919 X	12880	-0-	-1039	-0-	646	1	11070	3	Y	1058	1058	1	-0-
						1164	9							
01	13919 X	12401	-0-	-1518	-0-	666	1	10565	3	Y	1064	1064	1	-0-
						1170	9							
02	12572 X	8778	-0-	-3794	-0-	754	1	7058	3	Y	878	878	1	-0-
						966	9							
03	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR				WELL #: 1009H	RRCID -> 296674	COMPL. DATE 09/10/2024	TOTAL DEPTH 7991	PERF. 8350	- 16561					
10	37324 X	22386	-0-	-14938	-0-	1322	1	16305	3	Y	4326	4348	1	70
						4759	9							
11	19380 X	19233	-0-	-147	-0-	1346	1	14914	3	Y	2703	2770	1	3
						2973	9							
12	20057 X	18961	-0-	-1096	-0-	889	1	15241	3	Y	2574	2574	1	3
						2831	9							
01	22382 X	18591	-0-	-3791	-0-	940	1	14926	3	Y	2477	2476	1	4
						2725	9							
02	20216 X	16629	-0-	-3587	-0-	1396	1	13073	3	Y	1964	1964	1	4
						2160	9							
03	22382 X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					Y	NO RPT			4

GATES 07-DR				WELL #: 1011H	RRCID -> 296713	COMPL. DATE 09/12/2024	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 8728	- 16887					
10	33668 X	33668	-0-	-0-	-0-	2193	1	27052	3	Y	4021	4079	1	66
						4423	9							
11	29762 X	29762	-0-	-0-	-0-	2151	1	23830	3	Y	3437	3498	1	5
						3781	9							
12	29081 X	29081	-0-	-0-	-0-	1389	1	23814	3	Y	3525	3524	1	6
						3878	9							
01	33666 X	26850	-0-	-6816	-0-	1373	1	21786	3	Y	3355	3354	1	7
						3691	9							
02	30408 X	23776	-0-	-6632	-0-	1998	1	18711	3	Y	2788	2788	1	7
						3067	9							
03	33666 X	NO RPT	-0-	-33666	-0-					Y	NO RPT			7

GATES 07-DR				WELL #: 1012H	RRCID -> 299889	COMPL. DATE 07/27/2025	TOTAL DEPTH 8103	PERF. 8895	- 18468					
10	105806 X	105806	-0-	-0-	-0-	6598	1	81399	3	Y	16190	16641	1	288
						17809	9							
11	101160 X	84451	-0-	-16709	-0-	5815	1	64437	3	Y	12908	13158	1	38
						14199	9							
12	104532 X	76335	-0-	-28197	-0-	3538	1	60645	3	Y	11047	11050	1	35
						12152	9							
01	104532 X	67854	-0-	-36678	-0-	3391	1	53813	3	Y	9682	9687	1	30
						10650	9							
*02	94416 X	54673	-0-	-39743	-0-	4520	1	42333	3	Y	7109	7112	1	27
						7820	9							
03	104532 X	NO RPT	-0-	-104532	-0-					Y	NO RPT			27

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #: 1013H		RRCID -> 299959	COMPL. DATE 07/24/2025	TOTAL DEPTH 7964	PERF. 8395	- 17364					
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
10	106249 X	106249	-0-	-0-	-0-	6121 1	75524 3	N	22367	22974 1			399
						24604 9							
11	91327 X	91327	-0-	-0-	-0-	5793 1	64183 3	N	19410	19754 1			55
						21351 9							
12	90042 X	90042	-0-	-0-	-0-	3869 1	66314 3	N	18054	18053 1			56
						19859 9							
01	84754 X	81408	-0-	-3346	-0-	3781 1	60015 3	N	16011	16015 1			52
						17612 9							
02	76552 X	66854	-0-	-9698	-0-	5157 1	48297 3	N	12182	12185 1			49
						13400 9							
03	84754 X	NO RPT	-0-	-84754	-0-			N	NO RPT				49

GATES 07-DR		WELL #: 1014H		RRCID -> 299960	COMPL. DATE 07/25/2025	TOTAL DEPTH 8134	PERF. 8400	- 17416					
10	104904 X	101112	-0-	-3792	-0-	6318 1	77943 3	N	15319	15747 1			273
						16851 9							
11	101520 X	90465	-0-	-11055	-0-	6325 1	70087 3	N	12775	13012 1			36
						14053 9							
12	104904 X	83708	-0-	-21196	-0-	3981 1	68236 3	N	10446	10450 1			32
						11491 9							
01	104904 X	71649	-0-	-33255	-0-	3687 1	58512 3	N	8591	8594 1			29
						9450 9							
02	94752 X	55164	-0-	-39588	-0-	4672 1	43759 3	N	6121	6124 1			26
						6733 9							
03	101122 X	NO RPT	-0-	-101122	-0-			N	NO RPT				26

GATES 07-DR		WELL #: 1015H		RRCID -> 300163	COMPL. DATE 07/25/2025	TOTAL DEPTH 7991	PERF. 8620	- 18813					
10	0 W	103767	-0-	103767	215298	6116 1	75453 3	N	20180	20667 1			359
						22198 9							
11	0 W	92225	-0-	92225	307523	5970 1	66151 3	N	18276	18581 1			54
						20104 9							
12	0 W	87627	-0-	87627	395150	3813 1	65352 3	N	16784	16786 1			52
						18462 9							
01	0 W	78714	-0-	78714	473864	3699 1	58706 3	N	14826	14828 1			50
						16309 9							
02	0 W	64467	-0-	64467	538331	5029 1	47105 3	N	11212	11214 1			48
						12333 9							
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	538331			N	NO RPT				48

ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874		WELL #: A 4H	RRCID -> 296280	COMPL. DATE 10/21/2023	TOTAL DEPTH 7707	PERF. 8185	- 19486				
10	72540 X	47032	-0-	-25508	-0-	1085 1	43341 3	Y	2369	2373 1			67
						2606 9							
11	73410 X	42696	-0-	-30714	-0-	662 1	39830 3	Y	2004	4 0	2004 1		63
						2204 9							
12	75857 X	36162	-0-	-39695	-0-	483 1	33894 3	Y	1623	1660 1	3 8		23
						1785 9							
01	56265 X	32311	-0-	-23954	-0-	466 1	30159 3	Y	1533	1536 1			20
						1686 9							
02	28571 X	28571	-0-	-0-	-0-	426 1	26437 3	Y	1553	1553 1			20
						1708 9							
03	30194 X	19759	-0-	-10435	-0-	314 1	18565 3	Y	800	807 1			13
						880 9							

 LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
 BRISCOE FRIDAY AC WELL #: B 2H RRCID -> 300510 COMPL. DATE 10/19/2025 TOTAL DEPTH 7992 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	17846	-0-	17846	17846	128 1	15827 3	Y	1719 1481 1	238
						1891 9				
03	SHUT IN	75142	-0-	75142	92988	285 1	64979 3	Y	8980 8860 1	358
						9878 9				

 BRISCOE FRIDAY AC WELL #: B 3H RRCID -> 300511 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	13749	-0-	13749	13749	99 1	12266 3	Y	1258 1084 1	174
						1384 9				
03	SHUT IN	73394	-0-	73394	87143	279 1	63576 3	Y	8672 8501 1	345
						9539 9				

 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
 GATES 09-ROSE B AA WELL #: 2000H RRCID -> 294818 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8700 - 20551

10	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	2265 1	4039 3	N	152 234 1	-0-
						167 9				
11	38697 X	38697	-0-	-0-	-0-	2211 1	34781 3	N	1550 1550 1	-0-
						1705 9				
12	33266 X	33266	-0-	-0-	-0-	3933 1	27367 3	N	1787 1787 1	-0-
						1966 9				
01	32696 X	32696	-0-	-0-	-0-	2257 1	28595 3	N	1676 1676 1	-0-
						1844 9				
02	28264 X	28264	-0-	-0-	-0-	3168 1	23531 3	N	1423 1286 1	137
						1565 9				
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	137

 GATES 09-ROSE B BB WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565

10	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	2224 1	3966 3	N	282 444 1	-0-
						310 9				
11	44379 X	44379	-0-	-0-	-0-	2446 1	38479 3	N	3140 3140 1	-0-
						3454 9				
12	47449 X	47449	-0-	-0-	-0-	5476 1	38101 3	N	3520 3520 1	-0-
						3872 9				
01	46266 X	46266	-0-	-0-	-0-	3128 1	39643 3	N	3177 3177 1	-0-
						3495 9				
02	39396 X	39396	-0-	-0-	-0-	4315 1	32047 3	N	2758 2494 1	264
						3034 9				
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	264

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883										
BRISCOE RANCH AC		WELL #:		1000H	RRCID ->	296784	COMPL. DATE	06/23/2024	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	8311 - 17624		
M O	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	
10	27621 X	21509	-0-	-6112	-0-	2686	1	15810	3	Y	2739	2919	1	-0-
11	25770 X	23589	-0-	-2181	-0-	3013	9	19454	3	Y	1441	1441	1	-0-
12	25265 X	24862	-0-	-403	-0-	2550	1	20649	3	Y	2023	2023	1	-0-
01	21545 X	20239	-0-	-1306	-0-	1585	9	16682	3	Y	1676	1676	1	-0-
02	22008 X	11401	-0-	-10607	-0-	1988	1	9409	3	Y	779	705	1	74
03	24366 X	NO RPT	-0-	-24366	-0-	2225	9			Y	NO RPT			74
						1713	1							
						1844	9							
						1135	1							
						857	9							
BRISCOE RANCH AC		WELL #:		1001H	RRCID ->	296805	COMPL. DATE	10/30/2024	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7903 - 17489		
10	5022 X	3131	-0-	-1891	-0-	330	1	1944	3	Y	779	795	1	-0-
11	4170 X	4000	-0-	-170	-0-	857	9	2646	3	Y	915	915	1	-0-
12	4309 X	561	-0-	-3748	-0-	347	1	304	3	Y	207	207	1	-0-
01	3131 X	1592	-0-	-1539	-0-	1007	9	1181	3	Y	264	264	1	-0-
02	3724 X	2321	-0-	-1403	-0-	29	1	2007	3	Y	65	59	1	6
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	228	9			Y	NO RPT			6
						121	1							
						290	9							
						242	1							
						72	9							
GATES 09 ROSE B DD		WELL #:		2019H	RRCID ->	301021	COMPL. DATE	10/31/2025	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8615 - 19504		
10	0	153	-0-	153	153	46	1	82	3	N	23	23	1	-0-
11	0	127277	-0-	127277	127430	25	9	109518	3	N	9815	9815	1	-0-
12	0	228648	-0-	228648	356078	6962	1	201002	3	N	19580	19580	1	-0-
01	580953 X	224875	-0-	-356078	-0-	10797	9	192284	3	N	17104	17104	1	-0-
*02	179492 X	179492	-0-	-0-	-0-	6108	1	144684	3	N	13935	12596	1	1339
03	170066 X	NO RPT	-0-	-170066	-0-	21538	9			N	NO RPT			1339
						13777	1							
						18814	9							
						19479	1							
						15329	9							
GATES 05-D		WELL #:		2023H	RRCID ->	301099	COMPL. DATE	10/31/2025	TOTAL DEPTH	8173	PERF.	8637 - 19305		
10	0	173	-0-	173	173	52	1	93	3	N	25	25	1	-0-
11	0	122106	-0-	122106	122279	28	9	14053	3	N	14053	14053	1	-0-
12	0	233735	-0-	233735	356014	6375	1	180107	3	N	26639	26639	1	-0-
*01	559179 X	203165	-0-	-356014	-0-	15458	9	23753	3	N	23753	23753	1	-0-
*02	159798 X	159798	-0-	-0-	-0-	24325	1	19704	3	N	19704	17810	1	1894
03	156085 X	NO RPT	-0-	-156085	-0-	29303	9			N	NO RPT			1894
						11912	1							
						26128	9							
						16390	1							
						21674	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B CC WELL #: 2018H RRCID -> 301102 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8550 - 19761															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M	PROD			BALANCE	
11		0	71441	-0-	71441	71441	3781	1	59472	3	N	7444	7444	1	-0-
							8188	9							
12		0	149375	-0-	149375	220816	3946	1	128862	3	N	15061	15061	1	-0-
							16567	9							
01	DELQ	PR	145264	-0-	145264	366080	8753	1	122297	3	N	12922	12922	1	-0-
							14214	9							
*02	478475	X	112395	-0-	-366080	-0-	11972	1	88924	3	N	10454	9449	1	1005
							11499	9							
03	101463	X	NO RPT	-0-	-101463	-0-					N	NO RPT			1005

GATES 05-D WELL #: 2022H RRCID -> 301129 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8515 - 19261															
11		0	75429	-0-	75429	75429	3830	1	60244	3	N	10323	10323	1	-0-
							11355	9							
12		0	124556	-0-	124556	199985	3138	1	103851	3	N	15970	15970	1	-0-
							17567	9							
01	313752	X	113767	-0-	-199985	-0-	6629	1	92233	3	N	13550	13550	1	-0-
							14905	9							
02	89376	X	86191	-0-	-3185	-0-	8861	1	65811	3	N	10472	9465	1	1007
							11519	9							
03	98952	X	NO RPT	-0-	-98952	-0-					N	NO RPT			1007

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															
10	414	X	414	-0-	-0-	-0-	29	1	122	2	Y	238	272	1	37
							1	4	262	9					
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	349	266	1	120
12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	147	1	739	2	Y	1017	979	1	158
							10	4	1119	9					
01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	284	1	1619	2	Y	721	841	1	38
							16	4	793	9					
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	305	1	1420	2	Y	489	464	1	63
							14	4	538	9					
03	2015	X	1139	-0-	-876	-0-	161	1	685	2	Y	261	276	1	48
							6	4	287	9					

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756															
10	3472	X	2793	-0-	-679	-0-	2646	2	147	9	N	134	134	0	7
11	5970	X	3015	-0-	-2955	-0-	2697	2	318	9	N	289	279	0	17
12	6014	X	3361	-0-	-2653	-0-	2996	2	365	9	N	332	331	0	18
01	4092	X	2836	-0-	-1256	-0-	2514	2	322	9	N	293	293	0	18
02	3388	X	2595	-0-	-793	-0-	2284	2	311	9	N	283	279	0	22
03	3348	X	2175	-0-	-1173	-0-	2013	2	162	9	N	147	160	0	9

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414															
10	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	4527	2	13	4	Y	716	531	0	185
							788	9							1
11	7860	X	7064	-0-	-796	-0-	5906	2	13	4	Y	1041	829	0	210
							1145	9							1
12	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	7515	2	1	4	Y	1287	963	0	325
							1416	9							1
01	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	7123	2	32	4	Y	1179	1059	0	118
							1297	9							1
02	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	6845	2	4	4	Y	1017	998	0	19
							1119	9							1
03	8928	X	8177	-0-	-751	-0-	7271	2	4	4	Y	820	820	0	4
							902	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915														
PGE DOS		WELL #: K 10H		RRCID -> 294335		COMPL. DATE 11/23/2022			TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 16745							
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			
10	22655 X	22655	-0-	-0-	-0-	20112	2	55	4	Y	2262	1678	0	584	1	7
						2488	9									
11	28200 X	22611	-0-	-5589	-0-	19712	2	41	4	Y	2598	2072	0	524	1	9
						2858	9									
12	27652 X	20590	-0-	-7062	-0-	17958	2	2	4	Y	2391	1791	0	605	1	4
						2630	9									
01	25668 X	22502	-0-	-3166	-0-	19170	2	80	4	Y	2956	2655	0	296	1	9
						3252	9									
02	21560 X	20857	-0-	-703	-0-	17605	2	8	4	Y	2949	2893	0	54	1	11
						3244	9									
03	23374 X	22090	-0-	-1284	-0-	18845	2	11	4	Y	2940	2935	0			16
						3234	9									

PGE BROWNE		WELL #: S 13H		RRCID -> 294605		COMPL. DATE 02/16/2023			TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-B TR1		WELL #: G 11H		RRCID -> 295867		COMPL. DATE 08/09/2023			TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8337 - 17831							
10	16290 X	16290	-0-	-0-	-0-	420	1	13490	2	Y	2149	1721	0	392	1	82
						16	4	2364	9							
11	18450 X	14377	-0-	-4073	-0-	418	1	11460	2	Y	2256	2290	0			48
						17	4	2482	9							
12	17670 X	14551	-0-	-3119	-0-	410	1	11443	2	Y	2436	2450	0			34
						18	4	2680	9							
01	20119 X	14116	-0-	-6003	-0-	396	1	11182	2	Y	2266	2257	0			43
						45	4	2493	9							
02	14980 X	11807	-0-	-3173	-0-	348	1	9197	2	Y	2021	2020	0			44
						39	4	2223	9							
03	17368 X	17368	-0-	-0-	-0-	535	1	13399	2	Y	3058	3047	0			55
						70	4	3364	9							

GATES 010 CHK-B TR1		WELL #: 13H		RRCID -> 295886		COMPL. DATE 08/09/2023			TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7905 - 19488							
10	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	351	1	9139	2	Y	1275	1020	0	232	1	49
						11	4	1403	9							
11	13080 X	10006	-0-	-3074	-0-	398	1	8408	2	Y	1080	1106	0			23
						12	4	1188	9							
12	11935 X	9714	-0-	-2221	-0-	74	1	8184	2	Y	1312	1317	0			18
						13	4	1443	9							
01	14136 X	9791	-0-	-4345	-0-	259	1	8058	2	Y	1309	1302	0			25
						34	4	1440	9							
02	9856 X	8584	-0-	-1272	-0-	330	1	7036	2	Y	1079	1081	0			23
						31	4	1187	9							
03	10912 X	9592	-0-	-1320	-0-	346	1	7938	2	Y	1152	1154	0			21
						41	4	1267	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 10H RRCID -> 296023 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7998 - 18192														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
10		14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	357 1	11483 2	Y	1971	1573 0	358 1	75	
							14 4	2168 9						
11		17520 X	14162	-0-	-3358	-0-	416 1	11390 2	Y	2127	2157 0		45	
							16 4	2340 9						
12		17918 X	15366	-0-	-2552	-0-	430 1	12004 2	Y	2648	2657 0		36	
							19 4	2913 9						
01		19003 X	15727	-0-	-3276	-0-	440 1	12404 2	Y	2575	2562 0		49	
							50 4	2833 9						
02		14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	421 1	11127 2	Y	2457	2453 0		53	
							48 4	2703 9						
03		15376 X	12230	-0-	-3146	-0-	390 1	9761 2	Y	1844	1864 0		33	
							51 4	2028 9						

PGE DOS WELL #: E 10H RRCID -> 300189 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8912 - 16639														
10		89280 X	32740	-0-	-56540	-0-	27944 2	21 4	N	4341	4360 0		112	
							4775 9							
11		86400 X	31564	-0-	-54836	-0-	26000 2	142 4	N	4929	4946 0		95	
							5422 9							
12		32342 X	32342	-0-	-0-	-0-	26185 2	109 4	N	5498	5526 0		67	
							6048 9							
01		36301 X	28803	-0-	-7498	-0-	23791 2	69 4	N	4494	4472 0		89	
							4943 9							
02		32648 X	25773	-0-	-6875	-0-	20926 2	52 4	N	4359	4341 0		107	
							4795 9							
03		32736 X	25119	-0-	-7617	-0-	21171 2	3948 9	N	3589	3624 0		72	

PGE BROWNE WELL #: Q 4H RRCID -> 300197 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8043 - 19575														
10		8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	247 1	7481 2	Y	650	663 1		53	
							715 9							
11		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	32 1	3942 2	Y	296	284 1		65	
							326 9							
12		8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	81 1	7282 2	Y	1042	1026 1		81	
							1146 9							
01		8463 X	7509	-0-	-954	-0-	115 1	6192 2	Y	1093	1102 1		72	
							1202 9							
02		7616 X	6307	-0-	-1309	-0-	124 1	5350 2	Y	757	741 1		88	
							833 9							
03		8494 X	6189	-0-	-2305	-0-	104 1	5315 2	Y	700	708 1		80	
							770 9							

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: J203H RRCID -> 300205 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7810 - 16950														
10		64139 X	23609	-0-	-40530	-0-	20378 2	3231 9	Y	2937	3004 1		60	
11		62070 X	20658	-0-	-41412	-0-	17797 2	2861 9	Y	2601	2536 1		125	
12		18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	15290 2	2742 9	Y	2493	2474 1		144	
01		24893 X	17159	-0-	-7734	-0-	14704 2	2455 9	Y	2232	2304 1		72	
02		21336 X	15569	-0-	-5767	-0-	13255 2	2314 9	Y	2104	2107 1		69	
03		23622 X	15175	-0-	-8447	-0-	12886 2	2289 9	Y	2081	2096 1		54	

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 12H RRCID -> 300206 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8120 - 18556																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			CODE	AMT CODE		
10		40393 X	6906	-0-	-33487	-0-	218	1	5683	2	Y	907	793	0	181 1	38
							7	4	998	9						
11		39090 X	8116	-0-	-30974	-0-	310	1	6539	2	Y	1143	1157	0		24
							10	4	1257	9						
12		8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	67	1	7318	2	Y	1211	1218	0		17
							12	4	1332	9						
01		9517 X	8607	-0-	-910	-0-	228	1	7087	2	Y	1147	1142	0		22
							30	4	1262	9						
02		7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	302	1	6438	2	Y	986	987	0		21
							28	4	1085	9						
03		8742 X	8620	-0-	-122	-0-	297	1	6823	2	Y	1332	1329	0		24
							35	4	1465	9						

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 10H RRCID -> 300207 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8314 - 12858																
10		90148 X	12867	-0-	-77281	-0-	10828	2	3	4	Y	1851	2058	1		39
							2036	9								
11		87240 X	14042	-0-	-73198	-0-	11594	2	2	4	Y	2224	2092	1		171
							2446	9								
12		14270 X	14270	-0-	-0-	-0-	11681	2	28	4	Y	2328	2186	1	205 8	108
							2561	9								
01		19809 X	13329	-0-	-6480	-0-	11126	2	55	4	Y	1953	2022	1		39
							2148	9								
02		17892 X	12013	-0-	-5879	-0-	9947	2	47	4	Y	1835	1839	1		35
							2019	9								
03		14508 X	12113	-0-	-2395	-0-	10273	2	15	4	Y	1659	1640	1		54
							1825	9								

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H201H RRCID -> 300208 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8108 - 17336																
10		89094 X	48092	-0-	-41002	-0-	135	1	38926	2	Y	7783	8082	1		379
							470	4	8561	9						
11		86220 X	41276	-0-	-44944	-0-	144	1	33550	2	Y	6846	6818	1		407
							51	4	7531	9						
12		38661 X	38661	-0-	-0-	-0-	131	1	31352	2	Y	6334	6292	1		449
							211	4	6967	9						
01		48081 X	36836	-0-	-11245	-0-	110	1	30147	2	Y	5843	6031	1		261
							152	4	6427	9						
02		43428 X	30641	-0-	-12787	-0-	105	1	25342	2	Y	4636	4638	1		259
							94	4	5100	9						
03		48081 X	33579	-0-	-14502	-0-	125	1	28018	2	Y	4913	4984	1		188
							32	4	5404	9						

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H203H RRCID -> 300209 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8295 - 17771																
10		80042 X	18263	-0-	-61779	-0-	52	1	15056	2	Y	2703	3007	1		134
							182	4	2973	9						
11		77460 X	19557	-0-	-57903	-0-	67	1	15694	2	Y	3429	3371	1		192
							24	4	3772	9						
12		22161 X	22161	-0-	-0-	-0-	77	1	18343	2	Y	3289	3249	1		232
							123	4	3618	9						
01		19767 X	19767	-0-	-0-	-0-	60	1	16382	2	Y	2948	3048	1		132
							82	4	3243	9						
02		18937 X	18937	-0-	-0-	-0-	66	1	15933	2	Y	2617	2603	1		146
							59	4	2879	9						
03		22165 X	19950	-0-	-2215	-0-	73	1	16453	2	Y	3095	3123	1		118
							19	4	3405	9						

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H202H RRCID -> 300210 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7887 - 17614														
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

10		96503 X	22258	-0-	-74245	-0-	62 1	17950 2	Y	3663	4018 1			175
							217 4	4029 9						
11		93390 X	23138	-0-	-70252	-0-	79 1	18552 2	Y	4072	4019 1			228
							28 4	4479 9						
12		22986 X	22986	-0-	-0-	-0-	77 1	18418 2	Y	3970	3918 1			280
							124 4	4367 9						
01		22444 X	22019	-0-	-425	-0-	65 1	17731 2	Y	3758	3870 1			168
							89 4	4134 9						
02		21588 X	19026	-0-	-2562	-0-	63 1	15362 2	Y	3222	3210 1			180
							57 4	3544 9						
03		23901 X	19431	-0-	-4470	-0-	71 1	15862 2	Y	3164	3223 1			121
							18 4	3480 9						

PGE BROWNE WELL #: R 10H RRCID -> 300216 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7385 - 17481														
10		73098 X	9962	-0-	-63136	-0-	8309 2	24 4	Y	1481	1207 0	420 1		5
							1629 9							
11		70740 X	9	-0-	-70731	-0-	9 2		Y	-0-	4 0	1 1		-0-
12		22968 X	22968	-0-	-0-	-0-	17254 2	2 4	Y	5193	3875 0	1308 1		10
							5712 9							
01		40052 X	16623	-0-	-23429	-0-	12609 2	57 4	Y	3597	3236 0	360 1		11
							3957 9							
02		33796 X	16178	-0-	-17618	-0-	11783 2	6 4	Y	3990	3913 0	73 1		15
							4389 9							
03		22971 X	15541	-0-	-7430	-0-	11948 2	7 4	Y	3260	3258 0			17
							3586 9							

PGE BROWNE WELL #: G 10H RRCID -> 300217 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7853 - 18065														
10		50964 X	17586	-0-	-33378	-0-	3310 1	9764 2	Y	4066	4044 1			255
							39 4	4473 9						
11		49320 X	17002	-0-	-32318	-0-	3521 1	9444 2	Y	3568	3567 1			256
							112 4	3925 9						
12		20825 X	20825	-0-	-0-	-0-	4191 1	12181 2	Y	4046	4008 1			294
							2 4	4451 9						
01		32271 X	20975	-0-	-11296	-0-	4181 1	12593 2	Y	3681	3705 1			270
							152 4	4049 9						
02		29148 X	17307	-0-	-11841	-0-	3249 1	10720 2	Y	2954	2960 1			264
							89 4	3249 9						
03		20832 X	17937	-0-	-2895	-0-	3507 1	11181 2	Y	2941	3038 1			167
							14 4	3235 9						

PGE BROWNE WELL #: H 11H RRCID -> 300218 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7788 - 18450														
10		46872 X	26017	-0-	-20855	-0-	215 1	22248 2	Y	2987	3166 1			98
							268 4	3286 9						
11		45360 X	22693	-0-	-22667	-0-	291 1	19431 2	Y	2483	2424 1			157
							240 4	2731 9						
12		21869 X	21869	-0-	-0-	-0-	298 1	19066 2	Y	1921	1983 1			95
							392 4	2113 9						
01		42191 X	18535	-0-	-23656	-0-	259 1	15867 2	Y	1982	1990 1			87
							229 4	2180 9						
02		38108 X	13773	-0-	-24335	-0-	186 1	12060 2	Y	1283	1341 1			29
							116 4	1411 9						
03		26009 X	12578	-0-	-13431	-0-	175 1	10824 2	Y	1292	1297 1			24
							158 4	1421 9						

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
PGE BROWNE WELL #: H 12H RRCID -> 300219 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7893 - 18733													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		89652 X	26478	-0-	-63174	-0-	205 1	21263 2	Y	4322	4672 1		149
							256 4	4754 9					
11		86760 X	26217	-0-	-60543	-0-	307 1	20443 2	Y	4741	4591 1		299
							252 4	5215 9					
12		27815 X	27815	-0-	-0-	-0-	339 1	21704 2	Y	4842	4902 1		239
							446 4	5326 9					
01		28489 X	24879	-0-	-3610	-0-	326 1	19913 2	Y	3957	4022 1		174
							287 4	4353 9					
02		25732 X	24485	-0-	-1247	-0-	319 1	20623 2	Y	3040	3145 1		69
							199 4	3344 9					
03		27807 X	27590	-0-	-217	-0-	371 1	22883 2	Y	3638	3639 1		68
							334 4	4002 9					

PGE BROWNE WELL #: S 12H RRCID -> 300220 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7352 - 12749													
10		44144 X	5286	-0-	-38858	-0-	3879 2	11 4	Y	1269	949 0	331 1	4
							1396 9						
11		42720 X	5103	-0-	-37617	-0-	3751 2	8 4	Y	1222	975 0	247 1	4
							1344 9						
12		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	4080 2	1 4	Y	1422	1064 0	359 1	3
							1564 9						
01		9889 X	5592	-0-	-4297	-0-	4035 2	17 4	Y	1400	1259 0	140 1	4
							1540 9						
02		8932 X	7908	-0-	-1024	-0-	5220 2	3 4	Y	2441	2392 0	44 1	9
							2685 9						
03		8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	5744 2	3 4	Y	2265	2262 0		12
							2492 9						

PGE BROWNE WELL #: S 11H RRCID -> 300221 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7346 - 17318													
10		67518 X	25060	-0-	-42458	-0-	22035 2	62 4	Y	2694	2056 0	716 1	8
							2963 9						
11		65340 X	25353	-0-	-39987	-0-	22811 2	49 4	Y	2266	1809 0	457 1	8
							2493 9						
12		23383 X	23383	-0-	-0-	-0-	18797 2	2 4	Y	4167	3115 0	1052 1	8
							4584 9						
01		35216 X	28435	-0-	-6781	-0-	22629 2	94 4	Y	5193	4666 0	519 1	16
							5712 9						
02		31808 X	21842	-0-	-9966	-0-	17508 2	9 4	Y	3932	3861 0	72 1	15
							4325 9						
03		26195 X	23043	-0-	-3152	-0-	18524 2	11 4	Y	4098	4091 0		22
							4508 9						

PGE BROWNE WELL #: G 11H RRCID -> 300228 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7774 - 17992													
10		65286 X	8372	-0-	-56914	-0-	1788 1	5274 2	Y	1172	1185 1		74
							21 4	1289 9					
11		63180 X	8285	-0-	-54895	-0-	1860 1	4990 2	Y	1251	1235 1		90
							59 4	1376 9					
12		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	1378 1	4005 2	Y	1278	1275 1		93
							1 4	1406 9					
01		16771 X	6146	-0-	-10625	-0-	1171 1	3526 2	Y	1278	1277 1		94
							43 4	1406 9					
02		15148 X	6929	-0-	-8219	-0-	1243 1	4100 2	Y	1411	1379 1		126
							34 4	1552 9					
03		8556 X	7603	-0-	-953	-0-	1385 1	4414 2	Y	1635	1668 1		93
							5 4	1799 9					

LORENZO (AUSTIN CHALK)																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
GATES 010 CHK-B TR1 //CONT.// 781915																
WELL #: S204H RRCID -> 300235 COMPL. DATE 07/25/2024 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7870 - 17096																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

10	20460 X	13974	-0-	-6486	-0-	241	1	11732	2	Y	1819	1845	1		13	
						2001	9									
11	19800 X	12389	-0-	-7411	-0-	281	1	10506	2	Y	1456	1423	1		46	
						1602	9									
12	12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	287	1	10110	2	Y	1709	1657	1		98	
						1880	9									
01	14787 X	10448	-0-	-4339	-0-	260	1	8554	2	Y	1485	1535	1		48	
						1634	9									
02	13272 X	10882	-0-	-2390	-0-	268	1	9346	2	Y	1153	1163	1		38	
						1268	9									
03	13981 X	10752	-0-	-3229	-0-	279	1	9375	2	Y	998	1010	1		26	
						1098	9									

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: P 10H RRCID -> 300236 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7784 - 19837																
10	67735 X	24983	-0-	-42752	-0-	405	1	19664	2	Y	4447	3783	0	862	1	180
						22	4	4892	9							
11	65550 X	26384	-0-	-39166	-0-	416	1	19927	2	Y	5466	5530	0			116
						28	4	6013	9							
12	27061 X	27061	-0-	-0-	-0-	428	1	20130	2	Y	5884	5919	0			81
						31	4	6472	9							
01	37293 X	25279	-0-	-12014	-0-	371	1	19145	2	Y	5170	5153	0			98
						76	4	5687	9							
02	25480 X	24758	-0-	-722	-0-	367	1	18626	2	Y	5173	5159	0			112
						75	4	5690	9							
03	27249 X	24373	-0-	-2876	-0-	415	1	18444	2	Y	4928	4951	0			89
						93	4	5421	9							

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S201H RRCID -> 300237 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8010 - 18987																
10	64480 X	16698	-0-	-47782	-0-	290	1	14165	2	Y	2039	2092	1			47
						2243	9									
11	62400 X	16234	-0-	-46166	-0-	367	1	13729	2	Y	1944	1891	1			100
						2138	9									
12	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	380	1	13375	2	Y	1724	1724	1			100
						1896	9									
01	18383 X	12476	-0-	-5907	-0-	319	1	10522	2	Y	1486	1538	1			48
						1635	9									
02	15848 X	11333	-0-	-4515	-0-	271	1	9439	2	Y	1475	1475	1			48
						1623	9									
03	16771 X	10293	-0-	-6478	-0-	253	1	8498	2	Y	1402	1414	1			36
						1542	9									

PGE DOS WELL #: E 11H RRCID -> 300248 COMPL. DATE 06/20/2024 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7885 - 18363																
10	66135 X	66135	-0-	-0-	-0-	57616	2	43	4	N	7705	7687	0			196
						8476	9									
11	61985 X	61985	-0-	-0-	-0-	53448	2	294	4	N	7494	7545	0			145
						8243	9									
12	62800 X	62800	-0-	-0-	-0-	53199	2	222	4	N	8526	8567	0			104
						9379	9									
01	59962 X	59962	-0-	-0-	-0-	50424	2	146	4	N	8538	8473	0			169
						9392	9									
02	53872 X	52398	-0-	-1474	-0-	44058	2	109	4	N	7483	7469	0			183
						8231	9									
03	59644 X	55385	-0-	-4259	-0-	46966	2	8419	9	N	7654	7683	0			154

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: J201H RRCID -> 300253 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7635 - 15312

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
10		18941 X	7779	-0-	-11162	-0-	6782	2	997 9	Y	906	43
11		18330 X	6400	-0-	-11930	-0-	5558	2	842 9	Y	765	61
12		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	5749	2	805 9	Y	732	44
01		7719 X	7341	-0-	-378	-0-	6528	2	813 9	Y	739	24
02		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7087	2	895 9	Y	814	27
03		10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	9281	2	1037 9	Y	943	24

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: J202H RRCID -> 300254 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7710 - 17436

10		45818 X	10609	-0-	-35209	-0-	8773	2	1836 9	Y	1669	80
11		44340 X	10617	-0-	-33723	-0-	8956	2	1661 9	Y	1510	119
12		11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	10338	2	1504 9	Y	1367	82
01		20677 X	11696	-0-	-8981	-0-	10257	2	1439 9	Y	1308	42
02		18676 X	10596	-0-	-8080	-0-	9244	2	1352 9	Y	1229	40
03		14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	12497	2	1659 9	Y	1508	39

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S203H RRCID -> 300255 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7955 - 17883

10		35371 X	10443	-0-	-24928	-0-	165	1	8067 2	Y	2010	18
							2211	9				
11		34230 X	8780	-0-	-25450	-0-	175	1	6526 2	Y	1890	68
							2079	9				
12		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	186	1	6548 2	Y	1835	105
							2019	9				
01		12059 X	9702	-0-	-2357	-0-	228	1	7505 2	Y	1790	58
							1969	9				
02		9436 X	8896	-0-	-540	-0-	200	1	6961 2	Y	1577	52
							1735	9				
03		10447 X	9794	-0-	-653	-0-	226	1	7597 2	Y	1792	46
							1971	9				

PGE DOS WELL #: E 13H RRCID -> 300273 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8277 - 18004

10		81778 X	35980	-0-	-45798	-0-	30704	2	23 4	N	4775	122
							5253	9				
11		79140 X	33588	-0-	-45552	-0-	28395	2	156 4	N	4579	89
							5037	9				
12		34690 X	34690	-0-	-0-	-0-	28762	2	120 4	N	5280	64
							5808	9				
01		33635 X	31743	-0-	-1892	-0-	26688	2	77 4	N	4525	90
							4978	9				
02		30380 X	29006	-0-	-1374	-0-	24184	2	60 4	N	4329	106
							4762	9				
03		33635 X	30076	-0-	-3559	-0-	25222	2	4854 9	N	4413	89

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 14H RRCID -> 300277 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7929 - 19143

10		82646 X	22808	-0-	-59838	-0-	728	1	18980 2	Y	2797	111
							23	4	3077 9			
11		79980 X	22836	-0-	-57144	-0-	882	1	18602 2	Y	3022	64
							28	4	3324 9			
12		23716 X	23716	-0-	-0-	-0-	177	1	19457 2	Y	3683	51
							31	4	4051 9			
01		30380 X	24334	-0-	-6046	-0-	607	1	18861 2	Y	4352	83
							79	4	4787 9			
02		21868 X	21868	-0-	-0-	-0-	812	1	17301 2	Y	3345	72
							75	4	3680 9			
03		23715 X	21046	-0-	-2669	-0-	737	1	16937 2	Y	2985	54
							88	4	3284 9			

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S202H RRCID -> 300421 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7747 - 16474															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		41168 X	17659	-0-	-23509	-0-	304	1	14826	2	Y	2299	2374	1	12
							2529	9							
11		39840 X	23653	-0-	-16187	-0-	532	1	19888	2	Y	2939	2863	1	88
							3233	9							
12		23050 X	23050	-0-	-0-	-0-	551	1	19387	2	Y	2829	2756	1	161
							3112	9							
01		21966 X	21966	-0-	-0-	-0-	556	1	18300	2	Y	2827	2896	1	92
							3110	9							
02		20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	486	1	16936	2	Y	2688	2692	1	88
							2957	9							
03		21204 X	19422	-0-	-1782	-0-	490	1	16483	2	Y	2226	2257	1	57
							2449	9							

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S205H RRCID -> 300422 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7915 - 16317															

10		44857 X	21944	-0-	-22913	-0-	384	1	18729	2	Y	2574	2658	1	7
							2831	9							
11		43410 X	13939	-0-	-29471	-0-	315	1	11767	2	Y	1688	1640	1	55
							1857	9							
12		16709 X	13055	-0-	-3654	-0-	316	1	11116	2	Y	1475	1446	1	84
							1623	9							
01		12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	305	1	10053	2	Y	1516	1551	1	49
							1668	9							
02		15092 X	11969	-0-	-3123	-0-	289	1	10087	2	Y	1448	1450	1	47
							1593	9							
03		16709 X	12044	-0-	-4665	-0-	304	1	10208	2	Y	1393	1404	1	36
							1532	9							

PGE DOS WELL #: E 12H RRCID -> 300612 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8343 - 19818															

10		76911 X	45007	-0-	-31904	-0-	38578	2	29	4	N	5818	5673	0	316
							6400	9							
11		74430 X	41630	-0-	-32800	-0-	35231	2	193	4	N	5642	5678	0	280
							6206	9							
12		76911 X	41225	-0-	-35686	-0-	34809	2	145	4	N	5701	5909	0	72
							6271	9							
01		76911 X	38436	-0-	-38475	-0-	32358	2	94	4	N	5440	5404	0	108
							5984	9							
02		34211 X	34211	-0-	-0-	-0-	28742	2	71	4	N	4907	4895	0	120
							5398	9							
03		45012 X	36031	-0-	-8981	-0-	30179	2	5852	9	N	5320	5333	0	107

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U211H RRCID -> 301184 COMPL. DATE 05/06/2025 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8137 - 15988												
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

05		58776 X	-0-	-0-	-58776	-0-				N	-0-	-0-
06		56880 X	-0-	-0-	-56880	-0-				N	-0-	-0-
07		58776 X	-0-	-0-	-58776	-0-				N	-0-	-0-
08		58776 X	-0-	-0-	-58776	-0-				N	-0-	-0-
09		56880 X	48862	-0-	-8018	-0-	41486	2	478	4	Y	220
							6898	9				
10		95990 X	95990	-0-	-0-	-0-	79984	2	347	4	Y	25
							15659	9				
11		71431 X	71431	-0-	-0-	-0-	58948	2	141	4	Y	114
							12342	9				
12		61230 X	61230	-0-	-0-	-0-	50492	2	351	4	Y	159
							10387	9				
01		58776 X	53962	-0-	-4814	-0-	44651	2	208	4	Y	151
							9103	9				
02		53088 X	43582	-0-	-9506	-0-	36438	2	67	4	Y	107
							7077	9				
03		58776 X	44611	-0-	-14165	-0-	37183	2	360	4	Y	82
							7068	9				

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U204H RRCID -> 301185 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8501 - 15652												

04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		54990 X	20859	-0-	-34131	-0-	18281	2	211	4	Y	76
							2367	9				
10		75345 X	75345	-0-	-0-	-0-	66207	2	287	4	Y	14
							8851	9				
11		68750 X	68750	-0-	-0-	-0-	60734	2	145	4	Y	73
							7871	9				
12		56823 X	54310	-0-	-2513	-0-	47519	2	330	4	Y	99
							6461	9				
01		56823 X	41292	-0-	-15531	-0-	36062	2	168	4	Y	84
							5062	9				
02		51324 X	24710	-0-	-26614	-0-	21676	2	40	4	Y	45
							2994	9				
03		56823 X	35899	-0-	-20924	-0-	31685	2	307	4	Y	45
							3907	9				

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915									
GATES 010 CHK-A TR3					WELL #: U221H	RRCID ->	301238	COMPL. DATE	09/07/2025	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8310 - 16929	
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	0	100116	-0-	100116	142981	83730	2	364	4	Y	14565	14757	1	25
						16022	9							
11	0	77673	-0-	77673	220654	64889	2	155	4	Y	11481	11389	1	117
						12629	9							
12	0	66601	-0-	66601	287255	55838	2	388	4	Y	9432	9390	1	159
						10375	9							
01	0	61501	-0-	61501	348756	51932	2	242	4	Y	8479	8483	1	155
						9327	9							
02	401108 X	52352	-0-	-348756	-0-	44965	2	83	4	Y	6640	6685	1	110
						7304	9							
03	63240 X	54496	-0-	-8744	-0-	46788	2	453	4	Y	6595	6621	1	84
						7255	9							
GATES 010 CHK-A TR3					WELL #: U203H	RRCID ->	301250	COMPL. DATE	07/28/2025	TOTAL DEPTH	7859	PERF.	8014 - 15690	
*10	169225 X	169225	-0-	-0-	-0-	150719	2	654	4	Y	16229	16384	1	28
						17852	9							
*11	145029 X	145029	-0-	-0-	-0-	128432	2	307	4	Y	14809	14686	1	151
						16290	9							
*12	129456 X	129217	-0-	-239	-0-	114203	2	794	4	Y	12927	12860	1	218
						14220	9							
*01	129456 X	114648	-0-	-14808	-0-	101517	2	473	4	Y	11507	11515	1	210
						12658	9							
*02	116928 X	95771	-0-	-21157	-0-	85656	2	158	4	Y	9052	9111	1	151
						9957	9							
03	129456 X	79656	-0-	-49800	-0-	70641	2	684	4	Y	7574	7628	1	97
						8331	9							
PGE BROWNE					WELL #: T221H	RRCID ->	301331	COMPL. DATE	07/28/2025	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7519 - 18345	
07	0	49	-0-	49	-0-	49	2			N	-0-			-0-
08	0	48499	-0-	48499	-0-	37395	2	145	4	N	9963	9908	0	55
						10959	9							
09	0	82528	-0-	82528	-0-	61910	2	134	4	N	18622	15835	0	52
						20484	9							
10	0	77958	-0-	77958	-0-	61949	2	169	4	N	14400	10687	0	43
						15840	9							
11	0	75052	-0-	75052	-0-	61801	2	130	4	N	11928	9522	0	41
						13121	9							
12	0	66943	-0-	66943	-0-	55653	2	7	4	N	10257	7685	0	19
						11283	9							
01	0	55671	-0-	55671	-0-	46326	2	194	4	N	8319	7480	0	25
						9151	9							
02	0	48571	-0-	48571	-0-	40837	2	20	4	N	7013	6884	0	26
						7714	9							
03	54351 X	39357	-0-	-14994	-0-	32781	2	18	4	N	5962	5956	0	32
						6558	9							
SM ENERGY COMPANY					788997									
BRISCOE G					WELL #: 797H	RRCID ->	281247	COMPL. DATE	07/25/2016	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	9325 - 9517	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R			//CONT.// //CONT.//	54928 500 788997	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
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

BRISCOE J GU3 STATE 34			WELL #:	7H	RRCID ->	282262	COMPL. DATE	11/21/2015	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7941 - 15956
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1			WELL #:	14H	RRCID ->	282267	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7857 - 12641
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRISCOE STATE AR (SA6)			WELL #:	207H	RRCID ->	282274	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 8212 - 16261
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162			WELL #:	7H	RRCID ->	282378	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 7129 - 15080
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH			WELL #:	C917H	RRCID ->	285369	COMPL. DATE	10/04/2018	TOTAL DEPTH	8432	PERF. 8641 - 16527
10	18829 X	18829	-0-	-0-	-0-	786 1	17265 2	Y	707	677 0	30
						778 9					
11	13620 X	8167	-0-	-5453	-0-	194 1	7603 2	Y	336	350 0	2 1 14
						370 9					
12	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	462 1	9771 2	Y	501	481 0	3 1 31
						551 9					
01	18817 X	5945	-0-	-12872	-0-	278 1	5355 2	Y	284	290 0	2 1 23
						312 9					
02	16996 X	-0-	-0-	-16996	-0-			Y	-0-	23 0	-0-
03	18817 X	NO RPT	-0-	-18817	-0-			Y	NO RPT		-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
WATSON (SA2) STATE			WELL #: 167H		RRCID -> 287003	COMPL. DATE 03/16/2019	TOTAL DEPTH 7756	PERF. 9216	- 22472				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
10	30447 X	30447	-0-	-0-	-0-	1275 1	28101 2	Y	974	974 0	2 1	41	
11	32610 X	28382	-0-	-4228	-0-	1071 9	26723 2	Y	894	894 0	3 1	38	
12	33697 X	30449	-0-	-3248	-0-	676 1	28057 2	Y	965	934 0	8 1	61	
01	33697 X	27466	-0-	-6231	-0-	983 9	24999 2	Y	1056	1028 0	4 1	85	
02	28056 X	10801	-0-	-17255	-0-	1330 1	10104 2	Y	168	236 0	1 1	16	
03	30442 X	NO RPT	-0-	-30442	-0-	1062 9		Y	NO RPT			16	
						1305 1							
						1162 9							
						512 1							
						185 9							
BRISCOE C (SA1) STATE			WELL #: 108H		RRCID -> 287452	COMPL. DATE 09/06/2023	TOTAL DEPTH 7338	PERF. 7213	- 18482				
10	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	244 1	5400 2	Y	1100	1112 0	3 1	47	
11	8400 X	6178	-0-	-2222	-0-	1210 9	4988 2	Y	966	968 0	4 1	41	
12	7285 X	6434	-0-	-851	-0-	127 1	5118 2	Y	975	947 0	8 1	61	
01	6851 X	6670	-0-	-181	-0-	1063 9	5204 2	Y	1087	1057 0	4 1	87	
02	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	243 1	5304 2	Y	777	788 0	1 1	75	
03	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-	1073 9		Y	NO RPT			75	
						270 1							
						1196 9							
						269 1							
						855 9							
GALVAN RANCH			WELL #: B904H		RRCID -> 287490	COMPL. DATE 05/08/2020	TOTAL DEPTH 8594	PERF. 9163	- 20469				
10	20364 X	20364	-0-	-0-	-0-	838 1	18425 2	Y	1001	993 0	2 1	42	
11	20550 X	19435	-0-	-1115	-0-	1101 9	17787 2	Y	1086	1078 0	3 1	47	
12	20429 X	20332	-0-	-97	-0-	453 1	17892 2	Y	1450	1396 0	10 1	91	
01	20367 X	19866	-0-	-501	-0-	1195 9	17568 2	Y	1254	1239 0	5 1	101	
02	18396 X	17052	-0-	-1344	-0-	845 1	15394 2	Y	799	822 0	1 1	77	
03	20367 X	NO RPT	-0-	-20367	-0-	1595 9		Y	NO RPT			77	
						919 1							
						1379 9							
						779 1							
						879 9							
BRISCOE J (SA5)			WELL #: 477H		RRCID -> 288066	COMPL. DATE 09/27/2024	TOTAL DEPTH 7121	PERF. 8220	- 21374				
10	14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	593 1	13057 2	Y	1062	1069 0	2 1	45	
11	14670 X	13500	-0-	-1170	-0-	1168 9	12295 2	Y	812	819 0	3 1	35	
12	15066 X	13949	-0-	-1117	-0-	312 1	12338 2	Y	934	903 0	7 1	59	
01	15066 X	13325	-0-	-1741	-0-	893 9	11732 2	Y	892	876 0	3 1	72	
02	13608 X	11955	-0-	-1653	-0-	584 1	10852 2	Y	502	525 0	1 1	48	
03	14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-	1027 9		Y	NO RPT			48	
						612 1							
						981 9							
						551 1							
						552 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R (SA24)		WELL #: 457H		RRCID -> 288277		COMPL. DATE 09/11/2024		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7536		- 20788		
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
10		13333 X	13333	-0-	-0-	540	1	11905	2	Y	807	808	0	2 1 34
						888	9							
11		13050 X	11399	-0-	-1651	266	1	10448	2	Y	623	627	0	3 1 27
						685	9							
12		13485 X	12341	-0-	-1144	521	1	11003	2	Y	743	717	0	6 1 47
						817	9							
01		13330 X	11587	-0-	-1743	533	1	10221	2	Y	757	740	0	3 1 61
						833	9							
02		12040 X	9400	-0-	-2640	430	1	8455	2	Y	468	484	0	45
						515	9							
03		13330 X	NO RPT	-0-	-13330					Y	NO RPT			45

BRISCOE R (SA22)		WELL #: 437H		RRCID -> 288278		COMPL. DATE 09/13/2024		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7446		- 20136		
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
10		15292 X	15292	-0-	-0-	610	1	13462	2	Y	1109	1111	0	2 1 47
						1220	9							
11		15000 X	13403	-0-	-1597	306	1	12126	2	Y	883	888	0	4 1 38
						971	9							
12		14657 X	14657	-0-	-0-	609	1	12863	2	Y	1077	1039	0	8 1 68
						1185	9							
01		15283 X	14915	-0-	-368	673	1	12914	2	Y	1207	1174	0	4 1 97
						1328	9							
02		13804 X	10604	-0-	-3200	478	1	9429	2	Y	634	669	0	1 1 61
						697	9							
03		15283 X	NO RPT	-0-	-15283					Y	NO RPT			61

GALVAN RANCH		WELL #: B910H		RRCID -> 289499		COMPL. DATE 09/07/2021		TOTAL DEPTH 8442		PERF. 8865		- 21067		
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
10		23279 X	23279	-0-	-0-	945	1	20796	2	Y	1398	1402	0	3 1 59
						1538	9							
11		23730 X	22305	-0-	-1425	517	1	20319	2	Y	1335	1332	0	5 1 57
						1469	9							
12		23870 X	20467	-0-	-3403	867	1	18290	2	Y	1191	1161	0	12 1 75
						1310	9							
01		23993 X	23993	-0-	-0-	1110	1	21224	2	Y	1508	1458	0	4 1 121
						1659	9							
02		21661 X	21661	-0-	-0-	985	1	19403	2	Y	1157	1166	0	1 1 111
						1273	9							
03		23281 X	NO RPT	-0-	-23281					Y	NO RPT			111

GALVAN RANCH		WELL #: B916H		RRCID -> 289576		COMPL. DATE 10/27/2021		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 9228		- 20941		
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
10		25296 X	25296	-0-	-0-	1051	1	23154	2	Y	992	995	0	2 1 42
						1091	9							
11		25890 X	23440	-0-	-2450	554	1	21877	2	Y	917	917	0	3 1 39
						1009	9							
12		26319 X	23915	-0-	-2404	1033	1	21785	2	Y	997	965	0	8 1 63
						1097	9							
01		25730 X	24046	-0-	-1684	1132	1	21690	2	Y	1113	1083	0	4 1 89
						1224	9							
02		23184 X	21192	-0-	-1992	982	1	19364	2	Y	769	783	0	1 1 74
						846	9							
03		25296 X	NO RPT	-0-	-25296					Y	NO RPT			74

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// //CONT.//	54928 500 788997	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: B912H		RRCID -> 289682	COMPL. DATE 10/27/2021	TOTAL DEPTH 8782	PERF. 9143	- 19947								
10		17211 X	17211	-0-	-0-	714	1	15721	2	Y	705	707	0	1	1	30
11		18090 X	16023	-0-	-2067	776	9	14825	2	Y	746	742	0	2	1	32
12		18476 X	17260	-0-	-1216	377	1	14926	2	Y	1480	1412	0	7	1	93
01		17665 X	17665	-0-	-0-	821	9	15518	2	Y	1215	1205	0	5	1	98
02		15736 X	15279	-0-	-457	706	1	13874	2	Y	636	672	0	1	1	61
03		17205 X	NO RPT	-0-	-17205	1628	9			Y	NO RPT					61
		WELL #: B914H		RRCID -> 289721	COMPL. DATE 11/03/2021	TOTAL DEPTH 8641	PERF. 8959	- 20840								
10		35650 X	35650	-0-	-0-	1456	1	32087	2	Y	1915	1922	0	4	1	81
11		35610 X	33189	-0-	-2421	2107	9	30496	2	Y	1743	1743	0	6	1	75
12		36797 X	34280	-0-	-2517	776	1	30734	2	Y	1901	1842	0	15	1	119
01		36363 X	34180	-0-	-2183	1917	9	30311	2	Y	2078	2023	0	7	1	167
02		32480 X	29311	-0-	-3169	1455	1	26456	2	Y	1374	1408	0	1	1	132
03		35650 X	NO RPT	-0-	-35650	2091	9			Y	NO RPT					132
		WELL #: 6H		RRCID -> 289893	COMPL. DATE 06/04/2020	TOTAL DEPTH 7372	PERF. 7282	- 7292								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WELL #: 1H		RRCID -> 289895	COMPL. DATE 06/11/2020	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7178	- 7188								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WELL #: 279H		RRCID -> 290265	COMPL. DATE 11/06/2023	TOTAL DEPTH 7292	PERF. 7448	- 16717								
10		2464 X	2464	-0-	-0-	78	1	1717	2	Y	608	597	0	1	1	26
11		5360 X	5360	-0-	-0-	669	9	4216	2	Y	943	927	0	2	1	40
12		5319 X	5319	-0-	-0-	107	1	4226	2	Y	811	792	0	8	1	51
01		4795 X	4795	-0-	-0-	1037	9	3701	2	Y	818	800	0	3	1	66
02		5012 X	3325	-0-	-1687	201	1	2607	2	Y	533	548	0			51
03		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	892	9			Y	NO RPT					51

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
SAN AMBROSIA D		WELL #: 2H		RRCID -> 290592		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A902H		RRCID -> 291270		COMPL. DATE 07/15/2023		TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643								
10	10385 X	8783	-0-	-1602	-0-	331	1	7285	2	Y	1061	1065	0	2	1	45
						1167	9									
11	9090 X	8116	-0-	-974	-0-	174	1	6887	2	Y	959	960	0	3	1	41
						1055	9									
12	9393 X	8309	-0-	-1084	-0-	322	1	6841	2	Y	1042	1010	0	8	1	65
						1146	9									
01	8990 X	8286	-0-	-704	-0-	346	1	6628	2	Y	1193	1158	0	4	1	96
						1312	9									
02	8092 X	7160	-0-	-932	-0-	306	1	5987	2	Y	788	807	0	1	1	76
						867	9									
03	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					76

GALVAN RANCH		WELL #: A952H		RRCID -> 291365		COMPL. DATE 04/03/2022		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302								
10	15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	621	1	13636	2	Y	711	742	0	3	1	30
						782	9									
11	23430 X	21947	-0-	-1483	-0-	518	1	20330	2	Y	999	984	0	2	1	43
						1099	9									
12	23529 X	20865	-0-	-2664	-0-	884	1	18632	2	Y	1226	1183	0	9	1	77
						1349	9									
01	23529 X	17760	-0-	-5769	-0-	824	1	15757	2	Y	1072	1059	0	4	1	86
						1179	9									
02	21252 X	20550	-0-	-702	-0-	926	1	18297	2	Y	1206	1175	0	1	1	116
						1327	9									
03	22661 X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					Y	NO RPT					116

GALVAN RANCH		WELL #: A951H		RRCID -> 291366		COMPL. DATE 04/05/2022		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9351 - 21925								
10	21864 X	21864	-0-	-0-	-0-	915	1	20112	2	Y	761	764	0	2	1	32
						837	9									
11	24660 X	20177	-0-	-4483	-0-	481	1	18934	2	Y	693	693	0	2	1	30
						762	9									
12	24769 X	20630	-0-	-4139	-0-	892	1	18913	2	Y	750	727	0	6	1	47
						825	9									
01	23405 X	20397	-0-	-3008	-0-	968	1	18519	2	Y	827	805	0	3	1	66
						910	9									
02	20384 X	17786	-0-	-2598	-0-	825	1	16292	2	Y	608	615	0	1	1	58
						669	9									
03	21855 X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					Y	NO RPT					58

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB					
		WELL #: A954H		RRCID -> 291367		COMPL. DATE 04/04/2022					TOTAL DEPTH 9082 PERF.10122 - 20686					
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	
10	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	474	1	10398	2	Y	573	575	0	1 1	24	
						630	9									
11	11520 X	10098	-0-	-1422	-0-	237	1	9354	2	Y	461	463	0	2 1	20	
						507	9									
12	11997 X	10404	-0-	-1593	-0-	445	1	9386	2	Y	521	504	0	4 1	33	
						573	9									
01	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	559	1	10687	2	Y	710	684	0	2 1	57	
						781	9									
02	10836 X	8022	-0-	-2814	-0-	368	1	7277	2	Y	343	367	0		33	
						377	9									
03	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT				33	
GALVAN RANCH		WELL #: A958H		RRCID -> 291404		COMPL. DATE 04/06/2022					TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9463 - 20996					
10	35625 X	35625	-0-	-0-	-0-	1467	1	32347	2	Y	1646	1652	0	4 1	70	
						1811	9									
11	35100 X	33289	-0-	-1811	-0-	783	1	30847	2	Y	1508	1508	0	5 1	65	
						1659	9									
12	36270 X	34071	-0-	-2199	-0-	1463	1	30822	2	Y	1624	1574	0	13 1	102	
						1786	9									
01	36270 X	33357	-0-	-2913	-0-	1555	1	29821	2	Y	1801	1752	0	6 1	145	
						1981	9									
02	32760 X	29345	-0-	-3415	-0-	1347	1	26556	2	Y	1311	1329	0	1 1	126	
						1442	9									
03	35619 X	NO RPT	-0-	-35619	-0-					Y	NO RPT				126	
GALVAN RANCH		WELL #: A956H		RRCID -> 291405		COMPL. DATE 04/06/2022					TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833					
10	23461 X	23461	-0-	-0-	-0-	966	1	21268	2	Y	1115	1110	0	2 1	47	
						1227	9									
11	22920 X	21477	-0-	-1443	-0-	501	1	19789	2	Y	1079	1076	0	4 1	46	
						1187	9									
12	22940 X	21933	-0-	-1007	-0-	934	1	19697	2	Y	1184	1146	0	10 1	74	
						1302	9									
01	23467 X	21489	-0-	-1978	-0-	993	1	19043	2	Y	1321	1285	0	4 1	106	
						1453	9									
02	21196 X	18554	-0-	-2642	-0-	845	1	16656	2	Y	957	970	0	1 1	92	
						1053	9									
03	23467 X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					Y	NO RPT				92	
GALVAN RANCH		WELL #: A942H		RRCID -> 291443		COMPL. DATE 10/31/2021					TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9653 - 17472					
10	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	498	1	10966	2	Y	580	582	0	1 1	25	
						638	9									
11	12510 X	11757	-0-	-753	-0-	275	1	10856	2	Y	569	568	0	2 1	24	
						626	9									
12	12834 X	11802	-0-	-1032	-0-	505	1	10657	2	Y	582	564	0	5 1	37	
						640	9									
01	12834 X	11059	-0-	-1775	-0-	515	1	9870	2	Y	613	599	0	2 1	49	
						674	9									
02	11312 X	9567	-0-	-1745	-0-	436	1	8610	2	Y	474	477	0		46	
						521	9									
03	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT				46	
BRISCOE C		WELL #:		2H		RRCID -> 291460		COMPL. DATE 09/02/2021					TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	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
GALVAN RANCH WELL #: A944H RRCID -> 291637 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	16916 X	16916	-0-	-0-	-0-	695	1	15320	2	Y	819	822 0	2 1 35
11	17490 X	15921	-0-	-1569	-0-	901	9	14729	2	Y	745	745 0	3 1 32
12	17484 X	16292	-0-	-1192	-0-	820	9	14705	2	Y	809	783 0	7 1 51
01	17484 X	14958	-0-	-2526	-0-	697	1	13347	2	Y	831	812 0	3 1 67
02	15792 X	13501	-0-	-2291	-0-	890	9	12191	2	Y	627	633 0	1 1 60
03	16926 X	NO RPT	-0-	-16926	-0-	690	9			Y	NO RPT		60

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 291650 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAN AMBROSIA C (SA2) WELL #: 3318H RRCID -> 292682 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768

10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	52	1	1178	2	Y	441	434 0	1 1 19
11	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	485	9	2259	2	Y	532	527 0	1 1 23
12	3100 N	4374	-0-	1274	1274	56	1	3495	2	Y	651	628 0	5 1 41
01	3100 N	3770	-0-	670	1944	163	1	2687	2	Y	861	831 0	2 1 69
02	2800 N	2697	-0-	-103	1841	716	9	2036	2	Y	510	529 0	1 1 49
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1841	136	1			Y	NO RPT		49

GALVAN RANCH WELL #: C909H RRCID -> 292782 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752

10	52530 X	52530	-0-	-0-	-0-	2215	1	48741	2	Y	1431	1430 0	3 1 61
11	45300 X	45300	-0-	-0-	-0-	1574	9	42785	2	Y	1301	1301 0	5 1 56
12	51460 X	42859	-0-	-8601	-0-	1084	1	39469	2	Y	1382	1340 0	11 1 87
01	52545 X	39348	-0-	-13197	-0-	1431	9	35803	2	Y	1522	1482 0	5 1 122
02	47460 X	33873	-0-	-13587	-0-	1870	1	31119	2	Y	1067	1085 0	1 1 103
03	52545 X	NO RPT	-0-	-52545	-0-	1520	9			Y	NO RPT		103

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: C911H		RRCID -> 292783		COMPL. DATE 07/07/2023		TOTAL DEPTH 8429		PERF. 8826		- 18538				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	26 X	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	Y	2	7	0			-0-
11	38460 X	16946	-0-	-21514	-0-	404	1	15904	2	Y	580	555	0			25
12	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	638	9									
01	19289 X	19289	-0-	-0-	-0-	717	1	15111	2	Y	580	564	0	5	1	36
02	17407 X	17407	-0-	-0-	-0-	638	9									
03	17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-	920	1	17633	2	Y	669	649	0	2	1	54
						736	9									
						815	1	16071	2	Y	474	482	0			46
						521	9									
										Y	NO RPT					46
GALVAN RANCH		WELL #: A904H		RRCID -> 292875		COMPL. DATE 09/15/2022		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 9449		- 19430				
10	24508 X	24508	-0-	-0-	-0-	967	1	21293	2	Y	2044	2052	0	4	1	87
11	25350 X	23028	-0-	-2322	-0-	2248	9									
12	25730 X	23757	-0-	-1973	-0-	519	1	20397	2	Y	1920	1918	0	7	1	82
01	24955 X	24070	-0-	-885	-0-	2112	9									
02	22540 X	20632	-0-	-1908	-0-	970	1	20469	2	Y	2107	2040	0	17	1	132
03	24521 X	NO RPT	-0-	-24521	-0-	2318	9									
						1067	1	20442	2	Y	2328	2265	0	8	1	187
						2561	9									
						909	1	17926	2	Y	1634	1663	0	1	1	157
						1797	9									
										Y	NO RPT					157
GALVAN RANCH		WELL #: A908H		RRCID -> 292876		COMPL. DATE 09/22/2022		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 9395		- 19592				
10	17732 X	17732	-0-	-0-	-0-	672	1	14795	2	Y	2059	2070	0	5	1	87
11	19590 X	16917	-0-	-2673	-0-	2265	9									
12	19809 X	16521	-0-	-3288	-0-	367	1	14423	2	Y	1934	1931	0	7	1	83
01	19282 X	14776	-0-	-4506	-0-	2127	9									
02	16856 X	15539	-0-	-1317	-0-	656	1	13837	2	Y	1844	1794	0	17	1	116
03	17732 X	NO RPT	-0-	-17732	-0-	2028	9									
						647	1	12387	2	Y	1584	1566	0	7	1	127
						1742	9									
						654	1	12896	2	Y	1808	1760	0	1	1	174
						1989	9									
										Y	NO RPT					174
GALVAN RANCH		WELL #: A910H		RRCID -> 292891		COMPL. DATE 09/28/2022		TOTAL DEPTH 9191		PERF. 9549		- 20742				
10	30426 X	30426	-0-	-0-	-0-	1223	1	26874	2	Y	2117	2130	0	5	1	90
11	31830 X	28213	-0-	-3617	-0-	2329	9									
12	32054 X	29053	-0-	-3001	-0-	645	1	25453	2	Y	1923	1924	0	7	1	82
01	31744 X	28863	-0-	-2881	-0-	2115	9									
02	28672 X	25028	-0-	-3644	-0-	1211	1	25566	2	Y	2069	2004	0	17	1	130
03	30411 X	NO RPT	-0-	-30411	-0-	2276	9									
						1307	1	25019	2	Y	2306	2243	0	8	1	185
						2537	9									
						1119	1	22041	2	Y	1698	1719	0	1	1	163
						1868	9									
										Y	NO RPT					163

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB			
		WELL #: A912H		RRCID -> 292892		COMPL. DATE 09/09/2025					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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	19104	-0-	19104	19104	768	1	16874	2	Y	1329	1378	0	5 1 56
						1462	9							
11	T. A.	16736	-0-	16736	35840	375	1	14779	2	Y	1438	1428	0	4 1 62
						1582	9							
12	T. A.	17133	-0-	17133	52973	700	1	14752	2	Y	1528	1481	0	13 1 96
						1681	9							
01	T. A.	16857	-0-	16857	69830	745	1	14276	2	Y	1669	1625	0	6 1 134
						1836	9							
02	T. A.	14461	-0-	14461	84291	624	1	12342	2	Y	1359	1361	0	1 1 131
						1495	9							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	84291					Y	NO RPT			131

GALVAN RANCH		WELL #: B906H		RRCID -> 293223		COMPL. DATE 01/17/2023					TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9081 - 21185			
10	31645 X	31645	-0-	-0-	-0-	1279	1	28184	2	Y	1984	1992	0	4 1 84
						2182	9							
11	32640 X	29814	-0-	-2826	-0-	687	1	27093	2	Y	1849	1848	0	6 1 79
						2034	9							
12	33728 X	30655	-0-	-3073	-0-	1285	1	27108	2	Y	2056	1990	0	16 1 129
						2262	9							
01	32829 X	30460	-0-	-2369	-0-	1387	1	26544	2	Y	2299	2235	0	8 1 185
						2529	9							
02	29204 X	26151	-0-	-3053	-0-	1177	1	23205	2	Y	1608	1637	0	1 1 155
						1769	9							
03	31651 X	NO RPT	-0-	-31651	-0-					Y	NO RPT			155

GALVAN RANCH		WELL #: B908H		RRCID -> 293232		COMPL. DATE 02/01/2023					TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9105 - 21340			
10	47520 X	47520	-0-	-0-	-0-	1920	1	42300	2	Y	3000	3007	0	6 1 127
						3300	9							
11	47100 X	43896	-0-	-3204	-0-	1013	1	39871	2	Y	2738	2738	0	10 1 117
						3012	9							
12	48670 X	45505	-0-	-3165	-0-	1911	1	40328	2	Y	2969	2876	0	24 1 186
						3266	9							
01	48670 X	46123	-0-	-2547	-0-	2108	1	40394	2	Y	3292	3203	0	11 1 264
						3621	9							
02	43820 X	39807	-0-	-4013	-0-	1798	1	35423	2	Y	2351	2387	0	2 1 226
						2586	9							
03	47523 X	NO RPT	-0-	-47523	-0-					Y	NO RPT			226

GALVAN RANCH		WELL #: B918H		RRCID -> 293254		COMPL. DATE 02/01/2023					TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8943 - 19631			
10	30472 X	30472	-0-	-0-	-0-	1237	1	27270	2	Y	1786	1810	0	5 1 76
						1965	9							
11	40380 X	27421	-0-	-12959	-0-	636	1	25044	2	Y	1583	1585	0	6 1 68
						1741	9							
12	41726 X	27870	-0-	-13856	-0-	1176	1	24832	2	Y	1693	1641	0	14 1 106
						1862	9							
01	41726 X	27488	-0-	-14238	-0-	1262	1	24190	2	Y	1851	1802	0	6 1 149
						2036	9							
02	35644 X	23766	-0-	-11878	-0-	1078	1	21258	2	Y	1300	1323	0	1 1 125
						1430	9							
03	30473 X	NO RPT	-0-	-30473	-0-					Y	NO RPT			125

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	51602 X	51602	-0-	-0-	-0-	2058	1	45329	2	Y	3832	3780	0	5 1	163
						4215	9								
11	41726 X	41726	-0-	-0-	-0-	958	1	37726	2	Y	2765	2797	0	12 1	119
						3042	9								
12	41713 X	41713	-0-	-0-	-0-	1745	1	36827	2	Y	2855	2771	0	24 1	179
						3141	9								
01	41352 X	41352	-0-	-0-	-0-	1881	1	36042	2	Y	3117	3036	0	10 1	250
						3429	9								
02	37044 X	35677	-0-	-1367	-0-	1607	1	31663	2	Y	2188	2226	0	2 1	210
						2407	9								
03	41013 X	NO RPT	-0-	-41013	-0-					Y	NO RPT				210
GALVAN RANCH		WELL #: A943H		RRCID -> 293330		COMPL. DATE 07/11/2023		TOTAL DEPTH 9441		PERF. 9586		- 22773			
10	T. A.	36023	-0-	36023	36023	1501	1	33038	2	Y	1349	1358	0	3 1	57
						1484	9								
11	T. A.	31475	-0-	31475	67498	742	1	29272	2	Y	1328	1324	0	4 1	57
						1461	9								
12	T. A.	31378	-0-	31378	98876	1363	1	28763	2	Y	1138	1112	0	12 1	71
						1252	9								
01	T. A.	29421	-0-	29421	128297	1389	1	26637	2	Y	1268	1233	0	4 1	102
						1395	9								
02	T. A.	5269	-0-	5269	133566	245	1	4787	2	Y	215	295	0	1 1	21
						237	9								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	133566					Y	NO RPT				21
GALVAN RANCH		WELL #: A945H		RRCID -> 293331		COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL DEPTH 9384		PERF. 9436		- 22602			
10	37720 X	37720	-0-	-0-	-0-	1579	1	34785	2	Y	1233	1235	0	3 1	52
						1356	9								
11	50220 X	31472	-0-	-18748	-0-	750	1	29519	2	Y	1094	1095	0	4 1	47
						1203	9								
12	51894 X	34792	-0-	-17102	-0-	1511	1	31866	2	Y	1286	1242	0	10 1	81
						1415	9								
01	44392 X	31405	-0-	-12987	-0-	1485	1	28473	2	Y	1315	1285	0	5 1	106
						1447	9								
02	36204 X	29161	-0-	-7043	-0-	1348	1	26590	2	Y	1112	1110	0	1 1	107
						1223	9								
03	37727 X	NO RPT	-0-	-37727	-0-					Y	NO RPT				107
GALVAN RANCH		WELL #: A 29M		RRCID -> 293731		COMPL. DATE 08/16/2022		TOTAL DEPTH 9637		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B (SA13)			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: 2578H	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4066 X	4066	-0-	-0-	157 1 526 9	3383 2	Y	478	479 0	1 1	20
11	4950 X	4169	-0-	-781	93 1 435 9	3641 2	Y	395	396 0	2 1	17
12	4340 X	4189	-0-	-151	169 1 473 9	3547 2	Y	430	417 0	3 1	27
01	4216 X	3972	-0-	-244	164 1 633 9	3175 2	Y	575	554 0	2 1	46
02	3892 X	3109	-0-	-783	135 1 319 9	2655 2	Y	290	308 0		28
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309			Y	NO RPT			28
GALVAN RANCH			WELL #: A925H		RRCID -> 293854	COMPL. DATE 09/01/2023	TOTAL DEPTH 9386	PERF. 9527	- 20335		
10	T. A.	35748	-0-	35748	1489 1 1473 9	32786 2	Y	1339	1347 0	3 1	57
11	T. A.	31418	-0-	31418	747 1 1235 9	29436 2	Y	1123	1128 0	4 1	48
12	T. A.	31055	-0-	31055	1344 1 1330 9	28381 2	Y	1209	1171 0	10 1	76
01	T. A.	29276	-0-	29276	1380 1 1442 9	26454 2	Y	1311	1278 0	4 1	105
02	T. A.	26311	-0-	26311	1214 1 1194 9	23903 2	Y	1085	1085 0	1 1	104
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			104
GALVAN RANCH			WELL #: A927H		RRCID -> 293882	COMPL. DATE 08/31/2023	TOTAL DEPTH 9439	PERF. 9585	- 22035		
10	T. A.	47096	-0-	47096	1959 1 1979 9	43158 2	Y	1799	1782 0	3 1	76
11	T. A.	45518	-0-	45518	1078 1 1945 9	42495 2	Y	1768	1762 0	6 1	76
12	T. A.	47231	-0-	47231	2037 1 2152 9	43042 2	Y	1956	1893 0	16 1	123
01	T. A.	47833	-0-	47833	2252 1 2456 9	43125 2	Y	2233	2170 0	7 1	179
02	T. A.	42002	-0-	42002	1941 1 1822 9	38239 2	Y	1656	1675 0	1 1	159
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			159
BRISCOE G			WELL #: 59H		RRCID -> 293899	COMPL. DATE 12/20/2022	TOTAL DEPTH 7299	PERF. 6967	- 7205		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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 R (SA27) STATE		WELL #: 1579H		RRCID -> 294237		COMPL. DATE 12/17/2025				TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7628 - 20819				
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
10		50333 X	50333	-0-	-0-	1969	1	43348	2	Y	4560	4563	0	9 1 194
						5016	9							
11		48570 X	46344	-0-	-2226	1036	1	40939	2	Y	3972	3981	0	15 1 170
						4369	9							
12		50189 X	41549	-0-	-8640	1710	1	36093	2	Y	3405	3326	0	35 1 214
						3746	9							
01		50189 X	50143	-0-	-46	2189	1	41883	2	Y	5519	5278	0	12 1 443
						6071	9							
02		45332 X	41162	-0-	-4170	1788	1	35257	2	Y	3743	3823	0	3 1 360
						4117	9							
03		50189 X	NO RPT	-0-	-50189					Y	NO RPT			360
BRISCOE R (SA26) STATE		WELL #: 1568H		RRCID -> 294268		COMPL. DATE 12/17/2025				TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7800 - 20612				
10		35141 X	35141	-0-	-0-	1325	1	29219	2	Y	4179	4199	0	9 1 177
						4597	9							
11		33390 X	32719	-0-	-671	709	1	27937	2	Y	3703	3707	0	14 1 159
						4073	9							
12		34503 X	29310	-0-	-5193	1178	1	24848	2	Y	2985	2924	0	33 1 187
						3284	9							
01		35219 X	35219	-0-	-0-	1474	1	28227	2	Y	5016	4789	0	11 1 403
						5518	9							
02		31164 X	29086	-0-	-2078	1221	1	24102	2	Y	3421	3492	0	3 1 329
						3763	9							
03		34503 X	NO RPT	-0-	-34503					Y	NO RPT			329
GALVAN RANCH LP		WELL #: 3009H		RRCID -> 294421		COMPL. DATE 08/26/2023				TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8056 - 17612				
10		38095 X	38095	-0-	-0-	1521	1	33482	2	Y	2811	2820	0	6 1 119
						3092	9							
11		40020 X	35248	-0-	-4772	804	1	31702	2	Y	2493	2496	0	9 1 107
						2742	9							
12		41354 X	36842	-0-	-4512	1532	1	32366	2	Y	2676	2593	0	22 1 168
						2944	9							
01		38998 X	36529	-0-	-2469	1652	1	31622	2	Y	2959	2879	0	10 1 238
						3255	9							
02		35224 X	31457	-0-	-3767	1404	1	27722	2	Y	2119	2151	0	2 1 204
						2331	9							
03		38099 X	NO RPT	-0-	-38099					Y	NO RPT			204
GALVAN STATE		WELL #: 3029H		RRCID -> 294422		COMPL. DATE 08/27/2023				TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7928 - 15578				
10		33360 X	33360	-0-	-0-	1323	1	29053	2	Y	2713	2725	0	6 1 115
						2984	9							
11		35520 X	30477	-0-	-5043	690	1	27163	2	Y	2385	2389	0	9 1 102
						2624	9							
12		35991 X	31628	-0-	-4363	1297	1	27388	2	Y	2675	2588	0	21 1 168
						2943	9							
01		34503 X	31273	-0-	-3230	1389	1	26640	2	Y	2949	2870	0	10 1 237
						3244	9							
02		30856 X	27192	-0-	-3664	1199	1	23644	2	Y	2135	2165	0	2 1 205
						2349	9							
03		33356 X	NO RPT	-0-	-33356					Y	NO RPT			205

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: C970H		RRCID -> 294433		COMPL. DATE 08/28/2023				TOTAL DEPTH 8691 PERF. 8714 - 19783				
M O	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
10	41003 X	41003	-0-	-0-	-0-	1725	1	37971	2	Y	1188	1183	0	2 1 50
11	41160 X	37480	-0-	-3680	-0-	1307	9							
12	43245 X	38494	-0-	-4751	-0-	898	1	35438	2	Y	1040	1041	0	4 1 45
01	43245 X	37948	-0-	-5297	-0-	1144	9							
02	39060 X	32707	-0-	-6353	-0-	1684	1	35567	2	Y	1130	1095	0	9 1 71
03	41013 X	NO RPT	-0-	-41013	-0-	1243	9							
						1829	1	35059	2	Y	964	954	0	4 1 77
						1060	9							
						1536	1	30245	2	Y	842	837	0	1 1 81
						926	9							
										Y	NO RPT			81

BRISCOE G		WELL #: 1218H		RRCID -> 294736		COMPL. DATE 10/11/2023				TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7419 - 14485				
10	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	47	1	1024	2	Y	319	320	0	1 1 15
11	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	351	9							
12	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	27	1	1019	2	Y	266	268	0	1 1 12
01	1426 N	1411	-0-	-15	-0-	293	9							
02	2800 N	4706	-0-	1906	1906	46	1	999	2	Y	263	255	0	3 1 17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1906	289	9							
						55	1	1083	2	Y	248	244	0	1 1 20
						273	9							
						169	1	3351	2	Y	1078	994	0	104
						1186	9							
										Y	NO RPT			104

GALVAN RANCH		WELL #: B902H		RRCID -> 295147		COMPL. DATE 01/31/2024				TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9227 - 17800				
10	40075 X	40075	-0-	-0-	-0-	1631	1	35916	2	Y	2298	2310	0	5 1 98
11	46200 X	37083	-0-	-9117	-0-	2528	9							
12	45477 X	37626	-0-	-7851	-0-	861	1	33906	2	Y	2105	2106	0	7 1 90
01	43121 X	36992	-0-	-6129	-0-	2316	9							
02	37828 X	31883	-0-	-5945	-0-	1592	1	33629	2	Y	2186	2120	0	19 1 137
03	40083 X	NO RPT	-0-	-40083	-0-	2405	9							
						1707	1	32712	2	Y	2339	2280	0	8 1 188
						2573	9							
						1447	1	28541	2	Y	1723	1744	0	1 1 166
						1895	9							
										Y	NO RPT			166

BRISCOE C (SA4)		WELL #: 2179H		RRCID -> 295368		COMPL. DATE 09/15/2023				TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7255 - 17802				
10	21894 X	21894	-0-	-0-	-0-	750	1	16539	2	Y	4186	4187	0	9 1 191
11	22980 X	20638	-0-	-2342	-0-	4605	9							
12	22878 X	22019	-0-	-859	-0-	414	1	16279	2	Y	3586	3597	0	15 1 165
01	22165 X	21390	-0-	-775	-0-	3945	9							
02	19768 X	12368	-0-	-7400	-0-	809	1	17026	2	Y	3804	3685	0	34 1 250
03	21886 X	NO RPT	-0-	-21886	-0-	4184	9							
						861	1	16512	2	Y	3652	3586	0	15 1 301
						4017	9							
						492	1	9629	2	Y	2043	2145	0	2 1 197
						2247	9							
										Y	NO RPT			197

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)	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
10		16663 X	16663	-0-	-0-	553 1	12183 2	Y	3570		3580 0	8 1		163
						3927 9								
11		16740 X	15253	-0-	-1487	291 1	11450 2	Y	3193		3197 0	12 1		147
						3512 9								
12		16368 X	14959	-0-	-1409	530 1	11133 2	Y	2996		2916 0	30 1		197
						3296 9								
01		16678 X	15193	-0-	-1485	589 1	11293 2	Y	3010		2948 0	11 1		248
						3311 9								
02		15064 X	8744	-0-	-6320	328 1	6461 2	Y	1777		1852 0	2 1		171
						1955 9								
03		16678 X	NO RPT	-0-	-16678			Y			NO RPT			171

BRISCOE C (SA9)			WELL #: 2279H		RRCID -> 295370		COMPL. DATE 07/03/2021		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 7069		- 19070	
10		16379 X	16379	-0-	-0-	563 1	12415 2	Y	3092		3094 0	7 1		141
						3401 9								
11		14700 X	14700	-0-	-0-	294 1	11638 2	Y	2516		2530 0	11 1		116
						2768 9								
12		15865 X	15865	-0-	-0-	579 1	12252 2	Y	2758		2669 0	24 1		181
						3034 9								
01		15176 X	15176	-0-	-0-	616 1	11769 2	Y	2537		2498 0	11 1		209
						2791 9								
02		13412 X	9249	-0-	-4163	365 1	7187 2	Y	1543		1601 0	2 1		149
						1697 9								
03		14849 X	NO RPT	-0-	-14849			Y			NO RPT			149

BRISCOE C (SA6)			WELL #: 2219H		RRCID -> 295371		COMPL. DATE 09/21/2023		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 7045		- 18389	
10		15654 X	15654	-0-	-0-	540 1	11885 2	Y	2935		2935 0	6 1		134
						3229 9								
11		16470 X	14519	-0-	-1951	291 1	11447 2	Y	2528		2535 0	10 1		117
						2781 9								
12		17019 X	14974	-0-	-2045	544 1	11483 2	Y	2679		2596 0	24 1		176
						2947 9								
01		17019 X	13539	-0-	-3480	547 1	10469 2	Y	2294		2271 0	10 1		189
						2523 9								
02		14140 X	8372	-0-	-5768	324 1	6410 2	Y	1489		1533 0	1 1		144
						1638 9								
03		15655 X	NO RPT	-0-	-15655			Y			NO RPT			144

BRISCOE C (SA7)			WELL #: 2239H		RRCID -> 295372		COMPL. DATE 09/21/2023		TOTAL DEPTH 6719		PERF. 8008		- 17665	
10		14466 X	14466	-0-	-0-	517 1	11350 2	Y	2363		2374 0	6 1		108
						2599 9								
11		15300 X	13737	-0-	-1563	286 1	11294 2	Y	1961		1971 0	8 1		90
						2157 9								
12		15314 X	13328	-0-	-1986	499 1	10571 2	Y	2053		1989 0	19 1		135
						2258 9								
01		15190 X	14608	-0-	-582	610 1	11653 2	Y	2132		2083 0	8 1		176
						2345 9								
02		13720 X	8557	-0-	-5163	351 1	6895 2	Y	1192		1252 0	1 1		115
						1311 9								
03		14477 X	NO RPT	-0-	-14477			Y			NO RPT			115

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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14874 X	14874	-0-	-0-	527	1	11612	2	Y	2486	2491	0	5 1 114
						2735	9							
11		15600 X	13824	-0-	-1776	286	1	11327	2	Y	2010	2022	0	9 1 93
						2211	9							
12		15531 X	14537	-0-	-994	546	1	11527	2	Y	2240	2167	0	19 1 147
						2464	9							
01		15531 X	13354	-0-	-2177	552	1	10614	2	Y	1989	1963	0	9 1 164
						2188	9							
02		13440 X	8416	-0-	-5024	338	1	6686	2	Y	1265	1306	0	1 1 122
						1392	9							
03		14880 X	NO RPT	-0-	-14880					Y	NO RPT			122

BRISCOE B (SA1)			WELL #:		379H	RRCID ->	295436	COMPL. DATE	07/17/2020	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6885	- 18913
10		8594 X	8594	-0-	-0-	291	1	6369	2	Y	1758	1755	0	3 1 75
						1934	9							
11		7800 X	7702	-0-	-98	155	1	6094	2	Y	1321	1333	0	6 1 57
						1453	9							
12		7967 X	7771	-0-	-196	283	1	5982	2	Y	1369	1328	0	12 1 86
						1506	9							
01		8060 X	7873	-0-	-187	301	1	5765	2	Y	1643	1592	0	5 1 132
						1807	9							
02		7280 X	6451	-0-	-829	248	1	4908	2	Y	1177	1195	0	1 1 113
						1295	9							
03		8060 X	NO RPT	-0-	-8060					Y	NO RPT			113

GALVAN RANCH			WELL #:		A968H	RRCID ->	295470	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	9399	- 20986
10		45000 X	45000	-0-	-0-	1864	1	41043	2	Y	1903	1912	0	4 1 81
						2093	9							
11		49950 X	40785	-0-	-9165	960	1	37962	2	Y	1694	1696	0	6 1 73
						1863	9							
12		49259 X	40995	-0-	-8264	1766	1	37280	2	Y	1772	1719	0	15 1 111
						1949	9							
01		47802 X	40392	-0-	-7410	1898	1	36341	2	Y	1957	1905	0	6 1 157
						2153	9							
02		42420 X	34819	-0-	-7601	1607	1	31658	2	Y	1413	1433	0	1 1 136
						1554	9							
03		45012 X	NO RPT	-0-	-45012					Y	NO RPT			136

GALVAN RANCH			WELL #:		A970H	RRCID ->	295543	COMPL. DATE	01/31/2024	TOTAL DEPTH	8837	PERF.	9313	- 16978
10		59306 X	59306	-0-	-0-	2477	1	54495	2	Y	2122	2136	0	5 1 90
						2334	9							
11		66930 X	54590	-0-	-12340	1297	1	51167	2	Y	1933	1933	0	7 1 83
						2126	9							
12		69161 X	54206	-0-	-14955	2356	1	49756	2	Y	1904	1850	0	17 1 120
						2094	9							
01		64573 X	47287	-0-	-17286	2260	1	43266	2	Y	1601	1585	0	7 1 129
						1761	9							
02		56084 X	42759	-0-	-13325	1999	1	39454	2	Y	1187	1201	0	1 1 114
						1306	9							
03		59303 X	NO RPT	-0-	-59303					Y	NO RPT			114

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 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				
10	47800 X	47800	-0-	-0-	-0-	1938	1	42670	2	Y	2902	2917	0	6	1	123
						3192	9									
11	51360 X	43798	-0-	-7562	-0-	1014	1	39916	2	Y	2607	2609	0	9	1	112
						2868	9									
12	51863 X	44464	-0-	-7399	-0-	1874	1	39544	2	Y	2769	2684	0	23	1	174
						3046	9									
01	50003 X	43641	-0-	-6362	-0-	1998	1	38299	2	Y	3040	2960	0	10	1	244
						3344	9									
02	44688 X	37429	-0-	-7259	-0-	1692	1	33310	2	Y	2206	2236	0	2	1	212
						2427	9									
03	47802 X	NO RPT	-0-	-47802	-0-					Y	NO RPT					212
GALVAN RANCH			WELL #: A966H		RRCID -> 295574		COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9334 - 18988					
10	36672 X	36672	-0-	-0-	-0-	1492	1	32838	2	Y	2129	2139	0	5	1	90
						2342	9									
11	39060 X	33499	-0-	-5561	-0-	779	1	30606	2	Y	1922	1923	0	7	1	82
						2114	9									
12	39463 X	33979	-0-	-5484	-0-	1435	1	30318	2	Y	2024	1962	0	17	1	127
						2226	9									
01	38068 X	33611	-0-	-4457	-0-	1546	1	29605	2	Y	2236	2176	0	7	1	180
						2460	9									
02	33880 X	28713	-0-	-5167	-0-	1302	1	25672	2	Y	1581	1608	0	1	1	152
						1739	9									
03	36673 X	NO RPT	-0-	-36673	-0-					Y	NO RPT					152
SAN AMBROSIA D (SA4)			WELL #: 1009H		RRCID -> 295614		COMPL. DATE 04/21/2020				TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6623 - 19949					
10	21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	731	1	16065	2	Y	4424	4432	0	9	1	188
						4866	9									
11	19560 X	18708	-0-	-852	-0-	356	1	14030	2	Y	3929	3934	0	14	1	169
						4322	9									
12	20212 X	19288	-0-	-924	-0-	675	1	14272	2	Y	3946	3832	0	35	1	248
						4341	9									
01	21539 X	21539	-0-	-0-	-0-	811	1	15549	2	Y	4708	4564	0	14	1	378
						5179	9									
02	18256 X	17832	-0-	-424	-0-	680	1	13444	2	Y	3371	3422	0	3	1	324
						3708	9									
03	20212 X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT					324
SAN AMBROSIA F (SA29)			WELL #: 2059H		RRCID -> 295619		COMPL. DATE 05/23/2024				TOTAL DEPTH 6630 PERF.10361 - 19431					
10	13800 X	13800	-0-	-0-	-0-	492	1	10774	2	Y	2304	2319	0	5	1	98
						2534	9									
11	13110 X	12228	-0-	-882	-0-	253	1	9955	2	Y	1836	1848	0	7	1	79
						2020	9									
12	13547 X	13331	-0-	-216	-0-	495	1	10405	2	Y	2210	2134	0	16	1	139
						2431	9									
01	13547 X	12443	-0-	-1104	-0-	488	1	9359	2	Y	2360	2301	0	8	1	190
						2596	9									
02	12236 X	11316	-0-	-920	-0-	449	1	8850	2	Y	1834	1847	0	1	1	176
						2017	9									
03	13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					176

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB			
		WELL #: B932H		RRCID -> 295649		COMPL. DATE 04/26/2024		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 9032		- 19838		
M O	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	
10	69483 X	69483	-0-	-0-	-0-	2869 3474	1 9	63140	2	Y	3158	3171 0	7 1 134	
11	72570 X	62902	-0-	-9668	-0-	1486 2879	1 9	58537	2	Y	2617	2629 0	10 1 112	
12	74741 X	64141	-0-	-10600	-0-	2749 3329	1 9	58063	2	Y	3026	2925 0	23 1 190	
01	73594 X	62106	-0-	-11488	-0-	2902 3620	1 9	55584	2	Y	3291	3206 0	11 1 264	
02	64484 X	52121	-0-	-12363	-0-	2395 2508	1 9	47218	2	Y	2280	2323 0	2 1 219	
03	69471 X	NO RPT	-0-	-69471	-0-					Y	NO RPT		219	
BRISCOE G		WELL #: 1159H		RRCID -> 295686		COMPL. DATE 05/22/2024		TOTAL DEPTH 7055		PERF.18500		- 20716		
10	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	15 970	1 9	387	2	Y	882	880 0	2 1 37	
11	4800 X	1103	-0-	-3697	-0-	6 794	1 9	303	2	Y	722	725 0	3 1 31	
12	4960 X	1477	-0-	-3483	-0-	25 952	1 9	500	2	Y	865	836 0	6 1 54	
01	4960 X	4705	-0-	-255	-0-	184 981	1 9	3540	2	Y	892	871 0	3 1 72	
02	3612 X	3557	-0-	-55	-0-	138 712	1 9	2707	2	Y	647	656 0	1 1 62	
03	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT		62	
BRISCOE C (SA12) STATE		WELL #: 1339H		RRCID -> 295701		COMPL. DATE 01/11/2022		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 7147		- 20372		
10	28554 X	28554	-0-	-0-	-0-	965 6391	1 9	21198	2	Y	5810	5755 0	10 1 266	
11	29640 X	24218	-0-	-5422	-0-	481 4813	1 9	18924	2	Y	4375	4419 0	20 1 202	
12	30628 X	23329	-0-	-7299	-0-	858 4442	1 9	18029	2	Y	4038	3933 0	41 1 266	
01	28985 X	23141	-0-	-5844	-0-	932 4363	1 9	17846	2	Y	3966	3890 0	15 1 327	
02	25788 X	13598	-0-	-12190	-0-	533 2522	1 9	10543	2	Y	2293	2397 0	2 1 221	
03	28551 X	NO RPT	-0-	-28551	-0-					Y	NO RPT		221	
BRISCOE C (SA10) STATE		WELL #: 1319H		RRCID -> 295721		COMPL. DATE 01/12/2022		TOTAL DEPTH 7268		PERF. 7116		- 20152		
10	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	344 2639	1 9	7591	2	Y	2399	2396 0	5 1 110	
11	10320 X	9005	-0-	-1315	-0-	167 2273	1 9	6565	2	Y	2066	2073 0	8 1 95	
12	10664 X	9069	-0-	-1595	-0-	307 2312	1 9	6450	2	Y	2102	2039 0	20 1 138	
01	10664 X	9707	-0-	-957	-0-	361 2448	1 9	6898	2	Y	2225	2172 0	8 1 183	
02	9548 X	5942	-0-	-3606	-0-	221 1388	1 9	4333	2	Y	1262	1322 0	1 1 122	
03	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT		122	

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		
10	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	132 1	2943 2	Y	1346	1311 0	1 1	62	
						1481 9							
11	15870 X	15870	-0-	-0-	-0-	302 1	11948 2	Y	3291	3196 0	5 1	152	
						3620 9							
12	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	329 1	6950 2	Y	1631	1645 0	31 1	107	
						1794 9							
01	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	401 1	7685 2	Y	1531	1506 0	6 1	126	
						1684 9							
02	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	225 1	4487 2	Y	828	873 0	1 1	80	
						911 9							
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT			80	
SAN AMBROSIA C (SA3)		WELL #: 3319H		RRCID -> 295723		COMPL. DATE 03/19/2022		TOTAL DEPTH 6517		PERF. 6712		- 17828	
10	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	260 1	5776 2	Y	1822	1920 0	8 1	77	
						2004 9							
11	18870 X	4314	-0-	-14556	-0-	77 1	2954 2	Y	1166	1187 0	6 1	50	
						1283 9							
12	19499 X	2311	-0-	-17188	-0-	79 1	1672 2	Y	509	517 0	10 1	32	
						560 9							
01	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-			Y	-0-	30 0	2 1	-0-	
02	15680 X	-0-	-0-	-15680	-0-			Y	-0-			-0-	
03	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: B930H		RRCID -> 295738		COMPL. DATE 04/26/2024		TOTAL DEPTH 8661		PERF. 9038		- 19773	
10	41943 X	38510	-0-	-3433	-0-	1599 1	35261 2	Y	1500	1502 0	3 1	64	
						1650 9							
11	40590 X	36185	-0-	-4405	-0-	859 1	33857 2	Y	1335	1337 0	5 1	57	
						1469 9							
12	41943 X	36221	-0-	-5722	-0-	1566 1	33084 2	Y	1428	1383 0	12 1	90	
						1571 9							
01	39525 X	35555	-0-	-3970	-0-	1675 1	32057 2	Y	1657	1609 0	5 1	133	
						1823 9							
02	34776 X	30602	-0-	-4174	-0-	1416 1	27871 2	Y	1195	1212 0	1 1	115	
						1315 9							
03	38502 X	NO RPT	-0-	-38502	-0-			Y	NO RPT			115	
BRISCOE C (SA14)		WELL #: 1379H		RRCID -> 295835		COMPL. DATE 01/14/2022		TOTAL DEPTH 7361		PERF. 7017		- 20153	
10	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	304 1	6668 2	Y	1821	1835 0	5 1	83	
						2003 9							
11	9030 X	8884	-0-	-146	-0-	173 1	6834 2	Y	1706	1704 0	6 1	79	
						1877 9							
12	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	336 1	7081 2	Y	1789	1734 0	16 1	118	
						1968 9							
01	9331 X	8905	-0-	-426	-0-	352 1	6741 2	Y	1647	1622 0	7 1	136	
						1812 9							
02	8428 X	6293	-0-	-2135	-0-	248 1	4894 2	Y	1046	1080 0	1 1	101	
						1151 9							
03	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-			Y	NO RPT			101	

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE C (SA13) STATE		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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	336 1	7377 2	Y	1561	1579 0	4 1	71	
						1717 9							
11	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	200 1	7908 2	Y	2022	1995 0	5 1	93	
						2224 9							
12	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	410 1	8666 2	Y	2001	1943 0	19 1	132	
						2201 9							
01	11160 X	10914	-0-	-246	-0-	437 1	8385 2	Y	1902	1869 0	8 1	157	
						2092 9							
02	10080 X	6639	-0-	-3441	-0-	260 1	5088 2	Y	1174	1217 0	1 1	113	
						1291 9							
03	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-			Y	NO RPT			113	

GALVAN RANCH		WELL #: A967H		RRCID -> 295913		COMPL. DATE 02/06/2024		TOTAL DEPTH 8844		PERF. 9249		- 19355	
10	44942 X	44942	-0-	-0-	-0-	1836 1	40444 2	Y	2420	2428 0	5 1	103	
						2662 9							
11	52080 X	41312	-0-	-10768	-0-	959 1	37936 2	Y	2197	2198 0	8 1	94	
						2417 9							
12	51894 X	42066	-0-	-9828	-0-	1785 1	37676 2	Y	2368	2294 0	19 1	149	
						2605 9							
01	46717 X	41259	-0-	-5458	-0-	1904 1	36487 2	Y	2607	2538 0	9 1	209	
						2868 9							
02	42196 X	35387	-0-	-6809	-0-	1612 1	31700 2	Y	1886	1912 0	2 1	181	
						2075 9							
03	44950 X	NO RPT	-0-	-44950	-0-			Y	NO RPT			181	

BRISCOE G (SA14) STATE		WELL #: 2218H		RRCID -> 295941		COMPL. DATE 03/12/2023		TOTAL DEPTH 7036		PERF. 7316		- 14997	
10	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	216 1	4760 2	Y	2037	2055 0	5 1	93	
						2241 9							
11	7590 X	6625	-0-	-965	-0-	110 1	4307 2	Y	2007	2000 0	7 1	93	
						2208 9							
12	7843 X	7399	-0-	-444	-0-	232 1	4900 2	Y	2061	1999 0	19 1	136	
						2267 9							
01	7843 X	7592	-0-	-251	-0-	269 1	5152 2	Y	1974	1939 0	8 1	163	
						2171 9							
02	7084 X	5554	-0-	-1530	-0-	209 1	4113 2	Y	1120	1174 0	1 1	108	
						1232 9							
03	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			Y	NO RPT			108	

BRISCOE G (SA15) STATE		WELL #: 2229H		RRCID -> 295942		COMPL. DATE 03/07/2023		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 7226		- 15114	
10	24032 X	24032	-0-	-0-	-0-	872 1	19189 2	Y	3610	3621 0	8 1	165	
						3971 9							
11	29820 X	19740	-0-	-10080	-0-	416 1	16461 2	Y	2603	2635 0	13 1	120	
						2863 9							
12	23839 X	23407	-0-	-432	-0-	892 1	18875 2	Y	3309	3186 0	25 1	218	
						3640 9							
01	24025 X	22019	-0-	-2006	-0-	935 1	17918 2	Y	2878	2846 0	13 1	237	
						3166 9							
02	21700 X	12303	-0-	-9397	-0-	512 1	10116 2	Y	1523	1611 0	2 1	147	
						1675 9							
03	24025 X	NO RPT	-0-	-24025	-0-			Y	NO RPT			147	

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		T. A.	1126	-0-	1126	1126	39	1	748	2	Y	308	283	0		25	
							339	9									
02		T. A.	10276	-0-	10276	11402	385	1	7566	2	Y	2114	1936	0		203	
							2325	9									
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11402				Y	NO RPT					203	

BRISCOE G		WELL #: 1209H		RRCID -> 295972		COMPL. DATE 03/09/2023		TOTAL DEPTH 7106		PERF. 7302		- 14181					
10		21967 X	21967	-0-	-0-	-0-	786	1	17310	2	Y	3519	3519	0	7	1	161
							3871	9									
11		20760 X	20528	-0-	-232	-0-	420	1	16628	2	Y	3164	3167	0	12	1	146
							3480	9									
12		21452 X	21195	-0-	-257	-0-	798	1	16823	2	Y	3249	3151	0	30	1	214
							3574	9									
01		21452 X	20786	-0-	-666	-0-	861	1	16513	2	Y	3102	3048	0	12	1	256
							3412	9									
02		19376 X	11583	-0-	-7793	-0-	468	1	9230	2	Y	1714	1803	0	2	1	165
							1885	9									
03		21452 X	NO RPT	-0-	-21452	-0-				Y	NO RPT						165

BRISCOE G (SA13) STATE		WELL #: 2209H		RRCID -> 295973		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 7224		- 14879					
10		17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	644	1	14164	2	Y	2471	2477	0	5	1	113
							2718	9									
11		19380 X	15779	-0-	-3601	-0-	332	1	13107	2	Y	2127	2133	0	9	1	98
							2340	9									
12		18879 X	16763	-0-	-2116	-0-	643	1	13609	2	Y	2283	2211	0	20	1	150
							2511	9									
01		18662 X	16814	-0-	-1848	-0-	717	1	13739	2	Y	2144	2108	0	9	1	177
							2358	9									
02		15820 X	9753	-0-	-6067	-0-	408	1	8038	2	Y	1188	1249	0	1	1	115
							1307	9									
03		17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-				Y	NO RPT						115

BRISCOE C (SA21) STATE		WELL #: 1299H		RRCID -> 296027		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 7257		PERF. 7084		- 21134					
10		48345 X	48345	-0-	-0-	-0-	1710	1	37678	2	Y	8143	8235	0	21	1	372
							8957	9									
11		55230 X	48345	-0-	-6885	-0-	979	1	38581	2	Y	7986	7962	0	28	1	368
							8785	9									
12		57071 X	48334	-0-	-8737	-0-	1791	1	37766	2	Y	7979	7747	0	75	1	525
							8777	9									
01		56048 X	47496	-0-	-8552	-0-	1942	1	37154	2	Y	7636	7501	0	30	1	630
							8400	9									
02		49280 X	28048	-0-	-21232	-0-	1121	1	22106	2	Y	4383	4585	0	5	1	423
							4821	9									
03		49941 X	NO RPT	-0-	-49941	-0-				Y	NO RPT						423

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A926H		RRCID -> 296039		COMPL. DATE 07/14/2024				TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9582 - 22506				
M O	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
10	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	216	1	4763	2	Y	343	335	0	15
						377	9							
11	6180 X	2787	-0-	-3393	-0-	60	1	2429	2	Y	271	273	0	12
						298	9					1	1	
12	6045 X	4040	-0-	-2005	-0-	160	1	3374	2	Y	460	441	0	29
						506	9					2	1	
01	5363 X	1814	-0-	-3549	-0-	75	1	1462	2	Y	252	259	0	20
						277	9					2	1	
02	4844 X	-0-	-0-	-4844	-0-					Y	-0-	20	0	-0-
03	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE G		WELL #: 1098H		RRCID -> 296045		COMPL. DATE 07/12/2022				TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7433 - 16125				
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	141	1	3062	2	Y	617	618	0	28
						679	9					1	1	
11	5130 X	3454	-0-	-1676	-0-	74	1	2839	2	Y	492	495	0	23
						541	9					2	1	
12	5301 X	3382	-0-	-1919	-0-	130	1	2749	2	Y	457	445	0	30
						503	9					5	1	
01	3906 X	3233	-0-	-673	-0-	133	1	2569	2	Y	483	471	0	40
						531	9					2	1	
02	3500 X	1951	-0-	-1549	-0-	82	1	1619	2	Y	227	245	0	22
						250	9							
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			22

GALVAN RANCH		WELL #: A922H		RRCID -> 296056		COMPL. DATE 01/18/2025				TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9595 - 22054				
10	57166 X	57166	-0-	-0-	-0-	2275	1	50075	2	Y	4378	4386	0	186
						4816	9					9	1	
11	59400 X	53851	-0-	-5549	-0-	1223	1	48188	2	Y	4036	4035	0	173
						4440	9					14	1	
12	61380 X	55158	-0-	-6222	-0-	2271	1	47952	2	Y	4486	4342	0	282
						4935	9					35	1	
01	59985 X	48726	-0-	-11259	-0-	2168	1	41560	2	Y	4544	4445	0	365
						4998	9					16	1	
02	54180 X	46529	-0-	-7651	-0-	2043	1	40245	2	Y	3855	3846	0	371
						4241	9					3	1	
03	57164 X	NO RPT	-0-	-57164	-0-					Y	NO RPT			371

BRISCOE B (SA12)		WELL #: 2569H		RRCID -> 296074		COMPL. DATE 01/14/2025				TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6959 - 18741				
10	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	282	1	6204	2	Y	1482	1472	0	63
						1630	9					2	1	
11	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	171	1	6731	2	Y	1091	1102	0	47
						1200	9					5	1	
12	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	327	1	6919	2	Y	1260	1218	0	79
						1386	9					10	1	
01	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	330	1	6339	2	Y	1461	1418	0	117
						1607	9					5	1	
02	6832 X	6709	-0-	-123	-0-	275	1	5400	2	Y	940	966	0	90
						1034	9					1	1	
03	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT			90

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE B (SA14)		WELL #: 2589H		RRCID -> 296075		COMPL. DATE 12/22/2024		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 6951		- 19148	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
10	25965 X	25965	-0-	-0-	-0-	928 1	20450 2	Y	4170	4181 0	9 1	177	
						4587 9							
11	25785 X	25785	-0-	-0-	-0-	533 1	21063 2	Y	3808	3808 0	14 1	163	
						4189 9							
12	27822 X	27822	-0-	-0-	-0-	1044 1	22026 2	Y	4320	4179 0	33 1	271	
						4752 9							
01	27563 X	27563	-0-	-0-	-0-	1119 1	21461 2	Y	4530	4421 0	16 1	364	
						4983 9							
02	22624 X	21811	-0-	-813	-0-	890 1	17585 2	Y	3033	3102 0	3 1	292	
						3336 9							
03	25048 X	NO RPT	-0-	-25048	-0-			Y	NO RPT			292	

BRISCOE A		WELL #: 919H		RRCID -> 296082		COMPL. DATE 11/21/2023		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 7622		- 14576	
10	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	418 1	9213 2	Y	2208	2208 0	4 1	94	
						2429 9							
11	12000 X	10937	-0-	-1063	-0-	223 1	8728 2	Y	1805	1815 0	7 1	77	
						1986 9							
12	12400 X	11314	-0-	-1086	-0-	416 1	8813 2	Y	1895	1837 0	16 1	119	
						2085 9							
01	12059 X	10497	-0-	-1562	-0-	419 1	8019 2	Y	1872	1834 0	7 1	150	
						2059 9							
02	10892 X	8466	-0-	-2426	-0-	339 1	6688 2	Y	1308	1331 0	1 1	126	
						1439 9							
03	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-			Y	NO RPT			126	

SAN AMBROSIA F (SA34)		WELL #: 2148H		RRCID -> 296083		COMPL. DATE 06/10/2024		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 7072		- 17493	
10	16690 X	16690	-0-	-0-	-0-	590 1	12978 2	Y	2838	2843 0	6 1	130	
						3122 9							
11	17910 X	14868	-0-	-3042	-0-	300 1	11860 2	Y	2462	2468 0	10 1	114	
						2708 9							
12	17391 X	14729	-0-	-2662	-0-	543 1	11467 2	Y	2472	2400 0	23 1	163	
						2719 9							
01	16926 X	12812	-0-	-4114	-0-	529 1	10162 2	Y	1928	1923 0	9 1	159	
						2121 9							
02	15064 X	7074	-0-	-7990	-0-	287 1	5648 2	Y	1035	1093 0	1 1	100	
						1139 9							
03	16678 X	NO RPT	-0-	-16678	-0-			Y	NO RPT			100	

BRISCOE C		WELL #: 2328H		RRCID -> 296086		COMPL. DATE 03/21/2024		TOTAL DEPTH 6967		PERF. 8134		- 17322	
10	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	243 1	5323 2	Y	1785	1713 0		82	
						1964 9							
11	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	201 1	7933 2	Y	1818	1810 0	6 1	84	
						2000 9							
12	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	420 1	8874 2	Y	1857	1802 0	17 1	122	
						2043 9							
01	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	451 1	8660 2	Y	1884	1844 0	7 1	155	
						2072 9							
02	9464 X	6642	-0-	-2822	-0-	261 1	5136 2	Y	1132	1177 0	1 1	109	
						1245 9							
03	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-			Y	NO RPT			109	

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C (SA15) STATE			//CONT.// //CONT.//	54928 500 788997	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 1239H	RRCID -> 296113	COMPL. DATE 04/12/2025	TOTAL DEPTH 7098	PERF. 7150					- 19766				
10		33945 X	33945	-0-	-0-	1186	1	26103	2	Y	6051	6081	0	14	1	277
						6656	9									
11		36960 X	31782	-0-	-5178	645	1	25473	2	Y	5149	5168	0	21	1	237
						5664	9									
12		38130 X	32464	-0-	-5666	1210	1	25561	2	Y	5175	5023	0	49	1	340
						5693	9									
01		36084 X	31811	-0-	-4273	1313	1	25144	2	Y	4867	4786	0	20	1	401
						5354	9									
02		32032 X	19111	-0-	-12921	776	1	15274	2	Y	2783	2913	0	3	1	268
						3061	9									
03		33945 X	NO RPT	-0-	-33945					Y	NO RPT					268
SAN AMBROSIA F (SA32)			WELL #: 2139H	RRCID -> 296118	COMPL. DATE 06/09/2024	TOTAL DEPTH 6568	PERF. 6949					- 17407				
10		34582 X	34582	-0-	-0-	1303	1	28674	2	Y	4186	4185	0	9	1	191
						4605	9									
11		37980 X	30570	-0-	-7410	664	1	26232	2	Y	3340	3362	0	15	1	154
						3674	9									
12		36704 X	32215	-0-	-4489	1272	1	26856	2	Y	3715	3593	0	32	1	244
						4087	9									
01		35061 X	31680	-0-	-3381	1385	1	26501	2	Y	3449	3395	0	14	1	284
						3794	9									
02		31248 X	19287	-0-	-11961	822	1	16181	2	Y	2076	2158	0	2	1	200
						2284	9									
03		34596 X	NO RPT	-0-	-34596					Y	NO RPT					200
SAN AMBROSIA F (SA31)			WELL #: 2128H	RRCID -> 296119	COMPL. DATE 06/10/2024	TOTAL DEPTH 6694	PERF. 7095					- 17687				
10		23251 X	23251	-0-	-0-	828	1	18233	2	Y	3809	3812	0	8	1	174
						4190	9									
11		25290 X	20701	-0-	-4589	427	1	16843	2	Y	3119	3136	0	13	1	144
						3431	9									
12		25017 X	20923	-0-	-4094	782	1	16502	2	Y	3308	3205	0	29	1	218
						3639	9									
01		24087 X	20257	-0-	-3830	839	1	16084	2	Y	3031	2986	0	13	1	250
						3334	9									
02		21000 X	12476	-0-	-8524	508	1	9971	2	Y	1815	1888	0	2	1	175
						1997	9									
03		23250 X	NO RPT	-0-	-23250					Y	NO RPT					175
BRISCOE C (SA17) STATE			WELL #: 1259H	RRCID -> 296165	COMPL. DATE 02/09/2024	TOTAL DEPTH 7166	PERF. 7230					- 20453				
10		54707 X	54707	-0-	-0-	1916	1	42167	2	Y	9658	9690	0	22	1	442
						10624	9									
11		62700 X	49942	-0-	-12758	1014	1	40030	2	Y	8089	8124	0	34	1	373
						8898	9									
12		64356 X	49777	-0-	-14579	1848	1	39012	2	Y	8106	7870	0	76	1	533
						8917	9									
01		59830 X	47897	-0-	-11933	1950	1	37382	2	Y	7786	7646	0	31	1	642
						8565	9									
02		51660 X	28221	-0-	-23439	1124	1	22136	2	Y	4510	4712	0	5	1	435
						4961	9									
03		54715 X	NO RPT	-0-	-54715					Y	NO RPT					435

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE C (SA18) STATE		WELL #: 1268H		RRCID -> 296168		COMPL. DATE 04/30/2025		TOTAL DEPTH 7284		PERF. 7219		- 20857				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	31760 X	31760	-0-	-0-	-0-	1122	1	24676	2	Y	5420	5443	0	13	1	248
						5962	9									
11	36420 X	28091	-0-	-8329	-0-	572	1	22494	2	Y	4568	4586	0	19	1	211
						5025	9									
12	36115 X	28602	-0-	-7513	-0-	1064	1	22412	2	Y	4660	4521	0	43	1	307
						5126	9									
01	35495 X	26398	-0-	-9097	-0-	1089	1	20823	2	Y	4078	4031	0	18	1	336
						4486	9									
02	29540 X	16501	-0-	-13039	-0-	653	1	12861	2	Y	2715	2786	0	3	1	262
						2987	9									
03	31775 X	NO RPT	-0-	-31775	-0-					Y	NO RPT					262
BRISCOE C (SA16) STATE		WELL #: 1248H		RRCID -> 296178		COMPL. DATE 04/15/2025		TOTAL DEPTH 7274		PERF. 7203		- 20204				
10	31435 X	31435	-0-	-0-	-0-	1113	1	24462	2	Y	5327	5353	0	12	1	244
						5860	9									
11	32130 X	25159	-0-	-6971	-0-	498	1	19686	2	Y	4523	4539	0	19	1	209
						4975	9									
12	33139 X	25239	-0-	-7900	-0-	917	1	19322	2	Y	4545	4412	0	43	1	299
						5000	9									
01	33139 X	23781	-0-	-9358	-0-	950	1	18160	2	Y	4246	4178	0	17	1	350
						4671	9									
02	29932 X	14488	-0-	-15444	-0-	568	1	11226	2	Y	2449	2560	0	3	1	236
						2694	9									
03	31434 X	NO RPT	-0-	-31434	-0-					Y	NO RPT					236
BRISCOE C (SA20) STATE		WELL #: 1288H		RRCID -> 296283		COMPL. DATE 05/03/2025		TOTAL DEPTH 7363		PERF. 7208		- 21446				
10	37223 X	37223	-0-	-0-	-0-	1293	1	28465	2	Y	6786	6814	0	16	1	310
						7465	9									
11	32550 X	32550	-0-	-0-	-0-	649	1	25605	2	Y	5724	5746	0	24	1	264
						6296	9									
12	32054 X	31724	-0-	-330	-0-	1155	1	24372	2	Y	5634	5473	0	54	1	371
						6197	9									
01	32054 X	31049	-0-	-1005	-0-	1234	1	23625	2	Y	5627	5512	0	22	1	464
						6190	9									
02	28952 X	18805	-0-	-10147	-0-	734	1	14467	2	Y	3276	3421	0	3	1	316
						3604	9									
03	32054 X	NO RPT	-0-	-32054	-0-					Y	NO RPT					316
BRISCOE B (SA17)		WELL #: 3539H		RRCID -> 296350		COMPL. DATE 04/08/2025		TOTAL DEPTH 6528		PERF. 6845		- 13976				
10	26823 X	26823	-0-	-0-	-0-	933	1	20537	2	Y	4866	4856	0	9	1	207
						5353	9									
11	30450 X	24800	-0-	-5650	-0-	496	1	19631	2	Y	4248	4257	0	16	1	182
						4673	9									
12	30411 X	25487	-0-	-4924	-0-	935	1	19749	2	Y	4366	4237	0	37	1	274
						4803	9									
01	27466 X	24628	-0-	-2838	-0-	965	1	18478	2	Y	4714	4593	0	16	1	379
						5185	9									
02	24220 X	20536	-0-	-3684	-0-	813	1	16005	2	Y	3380	3431	0	3	1	325
						3718	9									
03	26815 X	NO RPT	-0-	-26815	-0-					Y	NO RPT					325

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B (SA16)			//CONT.// //CONT.//	54928 500 788997	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 3528H		RRCID -> 296360	COMPL. DATE 04/11/2025				TOTAL DEPTH 6659	PERF. 6945	- 13869				
10		18805 X	18805	-0-	-0-	670	1	14733	2	Y	3093	3087	0	6	1	131
						3402	9									
11		21330 X	16637	-0-	-4693	343	1	13441	2	Y	2594	2604	0	10	1	111
						2853	9									
12		21018 X	18222	-0-	-2796	683	1	14404	2	Y	2850	2759	0	23	1	179
						3135	9									
01		19251 X	17368	-0-	-1883	697	1	13349	2	Y	3020	2946	0	10	1	243
						3322	9									
02		16996 X	14345	-0-	-2651	580	1	11435	2	Y	2118	2155	0	2	1	204
						2330	9									
03		18817 X	NO RPT	-0-	-18817					Y	NO RPT					204
BRISCOE B (SA15)			WELL #: 3519H		RRCID -> 296361	COMPL. DATE 04/06/2025				TOTAL DEPTH 6533	PERF. 6923	- 13649				
10		22633 X	22633	-0-	-0-	794	1	17503	2	Y	3942	3947	0	8	1	167
						4336	9									
11		25620 X	21574	-0-	-4046	443	1	17506	2	Y	3295	3308	0	13	1	141
						3625	9									
12		25606 X	22577	-0-	-3029	848	1	17933	2	Y	3451	3346	0	29	1	217
						3796	9									
01		23281 X	21871	-0-	-1410	882	1	16876	2	Y	3739	3643	0	13	1	300
						4113	9									
02		20440 X	18163	-0-	-2277	737	1	14504	2	Y	2656	2699	0	2	1	255
						2922	9									
03		22630 X	NO RPT	-0-	-22630					Y	NO RPT					255
BRISCOE C			WELL #: 60H		RRCID -> 296367	COMPL. DATE 11/05/2023				TOTAL DEPTH 6729	PERF. 6308	- 6448				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-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				
10		31646 X	31646	-0-	-0-	1198	1	26344	2	Y	3731	3734	0	8	1	171
						4104	9									
11		37140 X	27893	-0-	-9247	604	1	23837	2	Y	3138	3151	0	13	1	145
						3452	9									
12		34596 X	30389	-0-	-4207	1199	1	25329	2	Y	3510	3394	0	30	1	231
						3861	9									
01		33418 X	29935	-0-	-3483	1317	1	25211	2	Y	3097	3060	0	13	1	255
						3407	9									
02		28588 X	17788	-0-	-10800	757	1	14945	2	Y	1896	1966	0	2	1	183
						2086	9									
03		31651 X	NO RPT	-0-	-31651					Y	NO RPT					183

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
		WELL #: 0019H		RRCID -> 296414		COMPL. DATE 05/20/2025				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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		52035 X	52035	-0-	-0-	1807	1	39801	2	Y	9479	9517	0	20	1	402
						10427	9									
11		55590 X	47273	-0-	-8317	951	1	37582	2	Y	7945	7975	0	31	1	341
						8740	9									
12		52886 X	12992	-0-	-39894	472	1	9958	2	Y	2329	2454	0	70	1	146
						2562	9									
01		52049 X	-0-	-0-	-52049					Y	-0-	138	0	8	1	-0-
02		47012 X	323	-0-	-46689	14	1	308	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03		52049 X	NO RPT	-0-	-52049					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE C (SA23)		WELL #: 0029H		RRCID -> 296550		COMPL. DATE 05/24/2025				TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6749 - 19849						
10		59586 X	59586	-0-	-0-	2090	1	45982	2	Y	10467	10489	0	22	1	444
						11514	9									
11		54930 X	54406	-0-	-524	1110	1	43683	2	Y	8739	8774	0	34	1	375
						9613	9									
12		56761 X	16113	-0-	-40648	583	1	12292	2	Y	2944	3057	0	77	1	185
						3238	9									
01		56761 X	-0-	-0-	-56761					Y	-0-	174	0	11	1	-0-
02		60722 X	60722	-0-	-0-	2401	1	47319	2	Y	10002	9040	0			962
						11002	9									
03		56761 X	NO RPT	-0-	-56761					Y	NO RPT					962

BRISCOE C (SA24)		WELL #: 0008H		RRCID -> 296603		COMPL. DATE 12/19/2024				TOTAL DEPTH 6432 PERF. 7312 - 19781						
10		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		27720 X	-0-	-0-	-27720					Y	-0-					-0-
12		19747 X	-0-	-0-	-19747					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		15921 X	15921	-0-	-0-	634	1	12481	2	Y	2551	2306	0			245
						2806	9									
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					245

BRISCOE R		WELL #: 1519H		RRCID -> 296645		COMPL. DATE 11/06/2025				TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7306 - 19166						
10		33754 X	33754	-0-	-0-	1226	1	26945	2	Y	5075	5130	0	12	1	215
						5583	9									
11		40500 X	32261	-0-	-8239	688	1	27089	2	Y	4076	4100	0	16	1	175
						4484	9									
12		41850 X	30721	-0-	-11129	1130	1	23854	2	Y	5215	5027	0	36	1	327
						5737	9									
01		40238 X	33940	-0-	-6298	1375	1	26322	2	Y	5675	5527	0	19	1	456
						6243	9									
02		35560 X	28350	-0-	-7210	1154	1	22761	2	Y	4032	4097	0	3	1	388
						4435	9									
03		33759 X	NO RPT	-0-	-33759					Y	NO RPT					388

BRISCOE R		WELL #: 1528H		RRCID -> 296660		COMPL. DATE 11/06/2025				TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7415 - 19646						
10		34991 X	34991	-0-	-0-	1273	1	28056	2	Y	5147	5207	0	13	1	218
						5662	9									
11		39390 X	33653	-0-	-5737	716	1	28259	2	Y	4253	4272	0	17	1	182
						4678	9									
12		40703 X	35788	-0-	-4915	1340	1	28295	2	Y	5594	5388	0	37	1	351
						6153	9									
01		38936 X	34500	-0-	-4436	1388	1	26564	2	Y	5953	5806	0	20	1	478
						6548	9									
02		34804 X	28897	-0-	-5907	1172	1	23098	2	Y	4206	4276	0	4	1	404
						4627	9									
03		34999 X	NO RPT	-0-	-34999					Y	NO RPT					404

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB				
			WELL #: 1539H		RRCID -> 296662		COMPL. DATE 11/06/2025		TOTAL DEPTH 7245		PERF. 7216		- 19903			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		45671 X	45671	-0-	-0-	1661	1	36561	2	Y	6772	6842	0	16	1	287
						7449	9									
11		50670 X	38378	-0-	-12292	817	1	32234	2	Y	4843	4900	0	22	1	208
						5327	9									
12		52359 X	43186	-0-	-9173	1619	1	34150	2	Y	6743	6485	0	43	1	423
						7417	9									
01		48949 X	42700	-0-	-6249	1717	1	32879	2	Y	7367	7173	0	25	1	592
						8104	9									
02		42728 X	34725	-0-	-8003	1400	1	27604	2	Y	5201	5289	0	4	1	500
						5721	9									
03		45663 X	NO RPT	-0-	-45663					Y	NO RPT					500

BRISCOE J (SA9) STATE			WELL #: 7149H		RRCID -> 296900		COMPL. DATE 08/31/2024		TOTAL DEPTH 7711		PERF. 7914		- 17524			
10		51717 X	51717	-0-	-0-	2179	1	47972	2	Y	1424	1428	0	3	1	60
						1566	9									
11		55830 X	41297	-0-	-14533	993	1	39215	2	Y	990	1003	0	5	1	42
						1089	9									
12		56916 X	39930	-0-	-16986	1752	1	36982	2	Y	1087	1052	0	9	1	68
						1196	9									
01		54033 X	39213	-0-	-14820	1876	1	35878	2	Y	1326	1284	0	4	1	106
						1459	9									
02		48804 X	35065	-0-	-13739	1641	1	32337	2	Y	988	998	0	1	1	95
						1087	9									
03		51708 X	NO RPT	-0-	-51708					Y	NO RPT					95

SAN AMBROSIA D			WELL #: 0009H		RRCID -> 296992		COMPL. DATE 05/14/2023		TOTAL DEPTH 6273		PERF. 6595		- 11988			
10		13916 X	13916	-0-	-0-	502	1	11062	2	Y	2138	2113	0	3	1	91
						2352	9									
11		14550 X	13305	-0-	-1245	282	1	11098	2	Y	1750	1759	0	7	1	75
						1925	9									
12		14184 X	14184	-0-	-0-	554	1	11638	2	Y	1811	1757	0	15	1	114
						1992	9									
01		13919 X	13303	-0-	-616	549	1	10600	2	Y	1958	1908	0	7	1	157
						2154	9									
02		12572 X	10868	-0-	-1704	453	1	8911	2	Y	1367	1392	0	1	1	131
						1504	9									
03		13919 X	NO RPT	-0-	-13919					Y	NO RPT					131

SAN AMBROSIA D (SA10)			WELL #: 3219H		RRCID -> 297003		COMPL. DATE 05/18/2023		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 7066		- 19264			
10		11592 X	11592	-0-	-0-	392	1	8623	2	Y	2343	2331	0	4	1	99
						2577	9									
11		11280 X	11244	-0-	-36	225	1	8874	2	Y	1950	1957	0	8	1	84
						2145	9									
12		12295 X	12295	-0-	-0-	448	1	9485	2	Y	2147	2079	0	17	1	135
						2362	9									
01		13294 X	13294	-0-	-0-	514	1	9858	2	Y	2656	2570	0	8	1	213
						2922	9									
02		11185 X	11185	-0-	-0-	426	1	8409	2	Y	2136	2142	0	2	1	205
						2350	9									
03		11625 X	NO RPT	-0-	-11625					Y	NO RPT					205

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA D (SA11)		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
		WELL #: 3228H		RRCID -> 297088		COMPL. DATE 05/20/2023		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 7667		- 18659				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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					
10	DLQ G-10	16967	-0-	16967	16967	555 4154	1 9	12258	2	Y	3776	3756	0	6	1	160
11	DLQ G-10	15961	-0-	15961	32928	310 3295	1 9	12356	2	Y	2995	3015	0	12	1	128
12	DLQ G-10	16747	-0-	16747	49675	601 3511	1 9	12635	2	Y	3192	3094	0	26	1	200
01	65909 X	16234	-0-	-49675	-0-	612 3915	1 9	11707	2	Y	3559	3461	0	12	1	286
02	13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	498 2877	1 9	9826	2	Y	2615	2648	0	2	1	251
03	16957 X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					251
BRISCOE J (SA7)		WELL #: 1659H		RRCID -> 297113		COMPL. DATE 08/30/2024		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7599		- 21320				
10	DLQ G-10	72898	-0-	72898	72898	2891 6390	1 9	63617	2	Y	5809	5819	0	12	1	247
11	DLQ G-10	62455	-0-	62455	135353	1416 5171	1 9	55868	2	Y	4701	4727	0	19	1	202
12	DLQ G-10	54702	-0-	54702	190055	2253 4890	1 9	47559	2	Y	4445	4327	0	41	1	279
01	250599 X	60544	-0-	-190055	-0-	2711 5937	1 9	51896	2	Y	5397	5227	0	16	1	433
02	55497 X	55497	-0-	-0-	-0-	2461 4518	1 9	48518	2	Y	4107	4142	0	3	1	395
03	72912 X	NO RPT	-0-	-72912	-0-					Y	NO RPT					395
BRISCOE J (SA10) STATE		WELL #: 7159H		RRCID -> 297114		COMPL. DATE 08/30/2024		TOTAL DEPTH 7683		PERF. 7778		- 17539				
10	DLQ G-10	36280	-0-	36280	36280	1524 1186	1 9	33570	2	Y	1078	1081	0	2	1	46
11	DLQ G-10	33515	-0-	33515	69795	802 1097	1 9	31616	2	Y	997	997	0	3	1	43
12	DLQ G-10	35443	-0-	35443	105238	1552 1170	1 9	32721	2	Y	1064	1031	0	9	1	67
01	140899 X	35661	-0-	-105238	-0-	1704 1296	1 9	32661	2	Y	1178	1146	0	4	1	95
02	31413 X	31413	-0-	-0-	-0-	1473 911	1 9	29029	2	Y	828	842	0	1	1	80
03	35526 X	NO RPT	-0-	-35526	-0-					Y	NO RPT					80
BRISCOE J (SA8)		WELL #: 1679H		RRCID -> 297115		COMPL. DATE 08/30/2024		TOTAL DEPTH 7333		PERF. 7658		- 21324				
10	DLQ G-10	85334	-0-	85334	85334	3411 6817	1 9	75106	2	Y	6197	6219	0	13	1	263
11	DLQ G-10	76743	-0-	76743	162077	1756 5854	1 9	69133	2	Y	5322	5337	0	20	1	228
12	DLQ G-10	83399	-0-	83399	245476	3473 6582	1 9	73344	2	Y	5984	5789	0	47	1	376
01	321097 X	75621	-0-	-245476	-0-	3418 6733	1 9	65470	2	Y	6121	5983	0	22	1	492
02	65789 X	65789	-0-	-0-	-0-	2944 4808	1 9	58037	2	Y	4371	4439	0	4	1	420
03	85343 X	NO RPT	-0-	-85343	-0-					Y	NO RPT					420

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB					
		WELL #: A936H		RRCID -> 297235		COMPL. DATE 01/15/2025					TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9606 - 22419					
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	
10	DLQ G-10	85030	-0-	85030	85030	3474	1	76457	2	Y	4635	4663	0	10	1	197
						5099	9									
11	DLQ G-10	75800	-0-	75800	160830	1763	1	69487	2	Y	4136	4141	0	15	1	177
						4550	9									
12	DLQ G-10	75828	-0-	75828	236658	3216	1	67878	2	Y	4304	4175	0	36	1	270
						4734	9									
01	294302 X	57644	-0-	-236658	-0-	2691	1	51532	2	Y	3110	3114	0	16	1	250
						3421	9									
02	63794 X	63794	-0-	-0-	-0-	2900	1	57131	2	Y	3421	3340	0	2	1	329
						3763	9									
03	80755 X	NO RPT	-0-	-80755	-0-					Y	NO RPT					329
GALVAN RANCH		WELL #: A934H		RRCID -> 297236		COMPL. DATE 01/14/2025					TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9478 - 22633					
10	DLQ G-10	83066	-0-	83066	83066	3410	1	75060	2	Y	4178	4213	0	10	1	177
						4596	9									
11	DLQ G-10	74310	-0-	74310	157376	1732	1	68365	2	Y	3830	3829	0	14	1	164
						4213	9									
12	DLQ G-10	73755	-0-	73755	231131	3150	1	66491	2	Y	3740	3635	0	34	1	235
						4114	9									
01	288233 X	57102	-0-	-231131	-0-	2699	1	51685	2	Y	2471	2494	0	14	1	198
						2718	9									
02	62057 X	62057	-0-	-0-	-0-	2853	1	56247	2	Y	2688	2626	0	2	1	258
						2957	9									
03	83080 X	NO RPT	-0-	-83080	-0-					Y	NO RPT					258
GALVAN RANCH		WELL #: A928H		RRCID -> 297237		COMPL. DATE 06/23/2025					TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9537 - 22607					
10	DLQ G-10	95399	-0-	95399	95399	3828	1	84235	2	Y	6669	6700	0	15	1	283
						7336	9									
11	DLQ G-10	84532	-0-	84532	179931	1928	1	76035	2	Y	5972	5977	0	22	1	256
						6569	9									
12	DLQ G-10	85090	-0-	85090	265021	3526	1	74435	2	Y	6481	6278	0	52	1	407
						7129	9									
01	332957 X	67936	-0-	-265021	-0-	3118	1	59740	2	Y	4616	4628	0	24	1	371
						5078	9									
02	68172 X	68172	-0-	-0-	-0-	3045	1	60013	2	Y	4649	4570	0	3	1	447
						5114	9									
03	95387 X	NO RPT	-0-	-95387	-0-					Y	NO RPT					447
GALVAN RANCH		WELL #: A930H		RRCID -> 297238		COMPL. DATE 06/25/2025					TOTAL DEPTH 9220 PERF. 9259 - 22642					
10	DLQ G-10	97146	-0-	97146	97146	3903	1	85939	2	Y	6640	6692	0	15	1	282
						7304	9									
11	DLQ G-10	86310	-0-	86310	183456	1966	1	77484	2	Y	6236	6229	0	22	1	267
						6860	9									
12	DLQ G-10	83101	-0-	83101	266557	3452	1	72800	2	Y	6226	6047	0	55	1	391
						6849	9									
01	336343 X	69786	-0-	-266557	-0-	3158	1	60461	2	Y	5606	5524	0	23	1	450
						6167	9									
02	73925 X	73925	-0-	-0-	-0-	3280	1	64651	2	Y	5449	5372	0	3	1	524
						5994	9									
03	97154 X	NO RPT	-0-	-97154	-0-					Y	NO RPT					524

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A915H		RRCID -> 297585		COMPL. DATE 01/05/2025				TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9995 - 16524						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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				
10	DLQ G-10	35944	-0-	35944	35944	1458	1	32114	2	Y	2156	2167	0	5	1	92
						2372	9									
11	DLQ G-10	32187	-0-	32187	68131	745	1	29385	2	Y	1870	1875	0	7	1	80
						2057	9									
12	DLQ G-10	31954	-0-	31954	100085	1351	1	28472	2	Y	1937	1879	0	16	1	122
						2131	9									
01	130836 X	30751	-0-	-100085	-0-	1412	1	27085	2	Y	2049	1999	0	7	1	165
						2254	9									
02	26052 X	26052	-0-	-0-	-0-	1184	1	23333	2	Y	1395	1425	0	1	1	134
						1535	9									
03	35929 X	NO RPT	-0-	-35929	-0-					Y	NO RPT					134

BRISCOE B (SA21)		WELL #: 1399H		RRCID -> 297772		COMPL. DATE 04/22/2025				TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7229 - 19521						
10	DLQ G-10	40414	-0-	40414	40414	1463	1	32211	2	Y	6127	6162	0	15	1	280
						6740	9									
11	DLQ G-10	37015	-0-	37015	77429	765	1	30202	2	Y	5498	5503	0	21	1	254
						6048	9									
12	DLQ G-10	36936	-0-	36936	114365	1406	1	29669	2	Y	5328	5180	0	52	1	350
						5861	9									
01	149096 X	34731	-0-	-114365	-0-	1456	1	27878	2	Y	4906	4832	0	20	1	404
						5397	9									
02	21134 X	21134	-0-	-0-	-0-	878	1	17298	2	Y	2689	2831	0	3	1	259
						2958	9									
03	36487 X	NO RPT	-0-	-36487	-0-					Y	NO RPT					259

BRISCOE B (SA22)		WELL #: 1408H		RRCID -> 297815		COMPL. DATE 04/24/2025				TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7343 - 19737						
10	DLQ G-10	20927	-0-	20927	20927	763	1	16810	2	Y	3049	3066	0	7	1	139
						3354	9									
11	DLQ G-10	18812	-0-	18812	39739	397	1	15568	2	Y	2588	2597	0	11	1	119
						2847	9									
12	DLQ G-10	18689	-0-	18689	58428	723	1	15235	2	Y	2483	2415	0	24	1	163
						2731	9									
01	74051 X	15623	-0-	-58428	-0-	639	1	12254	2	Y	2482	2431	0	9	1	205
						2730	9									
02	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	468	1	9208	2	Y	1295	1373	0	2	1	125
						1425	9									
03	20708 X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					Y	NO RPT					125

BRISCOE B (SA11)		WELL #: 2558H		RRCID -> 297816		COMPL. DATE 05/05/2025				TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7106 - 19317						
10	36115 X	26329	-0-	-9786	-0-	975	1	21464	2	Y	3536	3567	0	8	1	150
						3890	9									
11	34950 X	23130	-0-	-11820	-0-	493	1	19361	2	Y	2978	2989	0	11	1	128
						3276	9									
12	33914 X	22915	-0-	-10999	-0-	881	1	18615	2	Y	3108	3015	0	26	1	195
						3419	9									
01	23970 X	21495	-0-	-2475	-0-	886	1	16947	2	Y	3329	3246	0	11	1	267
						3662	9									
02	22372 X	17251	-0-	-5121	-0-	712	1	14060	2	Y	2254	2302	0	2	1	217
						2479	9									
03	24769 X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					Y	NO RPT					217

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B (SA9)			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: 2538H	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 2538H RRCID -> 297939 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7043 - 19015																	
10		37882 X	31848	-0-	-6034	-0-	1152	1	25418	2	Y	4798	4827	0	12	1	219
							5278	9									
11		33300 X	28917	-0-	-4383	-0-	593	1	23427	2	Y	4452	4449	0	17	1	205
							4897	9									
12		34193 X	28566	-0-	-5627	-0-	1069	1	22578	2	Y	4472	4341	0	42	1	294
							4919	9									
01		34193 X	27141	-0-	-7052	-0-	1079	1	20690	2	Y	4884	4758	0	17	1	403
							5372	9									
02		30884 X	21735	-0-	-9149	-0-	872	1	17205	2	Y	3325	3404	0	3	1	321
							3658	9									
03		31837 X	NO RPT	-0-	-31837	-0-					Y	NO RPT					321

BRISCOE G WELL #: 1019H RRCID -> 297980 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7393 - 16174																	
10	DLQ	G-10	19903	-0-	19903	19903	688	1	15181	2	Y	3667	3682	0	8	1	168
							4034	9									
11	DLQ	G-10	17891	-0-	17891	37794	358	1	14137	2	Y	3087	3100	0	13	1	142
							3396	9									
12	DLQ	G-10	17414	-0-	17414	55208	640	1	13464	2	Y	3009	2924	0	29	1	198
							3310	9									
01		71480 X	16272	-0-	-55208	-0-	657	1	12544	2	Y	2792	2749	0	11	1	230
							3071	9									
02		9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	371	1	7333	2	Y	1631	1702	0	2	1	157
							1794	9									
03		17980 X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					157

BRISCOE C (SA19) STATE WELL #: 1279H RRCID -> 298017 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6960 - 20859																	
10		50530 X	40030	-0-	-10500	-0-	1475	1	32463	2	Y	5538	5561	0	13	1	253
							6092	9									
11		45510 X	35674	-0-	-9836	-0-	754	1	29769	2	Y	4683	4701	0	19	1	216
							5151	9									
12		43772 X	35936	-0-	-7836	-0-	1394	1	29431	2	Y	4646	4512	0	44	1	306
							5111	9									
01		41850 X	35085	-0-	-6765	-0-	1503	1	28818	2	Y	4331	4262	0	18	1	357
							4764	9									
02		36260 X	20615	-0-	-15645	-0-	866	1	17041	2	Y	2462	2579	0	3	1	237
							2708	9									
03		40021 X	NO RPT	-0-	-40021	-0-					Y	NO RPT					237

BRISCOE G (SA16) WELL #: 1028H RRCID -> 298021 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7393 - 16625																	
10	DLQ	G-10	14819	-0-	14819	14819	521	1	11475	2	Y	2566	2586	0	6	1	117
							2823	9									
11	DLQ	G-10	13440	-0-	13440	28259	271	1	10658	2	Y	2283	2286	0	9	1	105
							2511	9									
12	DLQ	G-10	13149	-0-	13149	41408	483	1	10210	2	Y	2233	2169	0	22	1	147
							2456	9									
01		53834 X	12426	-0-	-41408	-0-	514	1	9832	2	Y	1891	1873	0	9	1	156
							2080	9									
02		7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	304	1	5962	2	Y	1198	1237	0	1	1	116
							1318	9									
03		13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					116

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB										
			WELL #: A953H	RRCID -> 298272	COMPL. DATE 04/01/2025	TOTAL DEPTH 9364	PERF. 9340	- 22219								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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					
10	141050 X	107312	-0-	-33738	-0-	4539 2815 9	1	99958	2	Y	2559	2572	0	6	1	109
11	134910 X	94911	-0-	-39999	-0-	2285 2471 9	1	90155	2	Y	2246	2251	0	8	1	96
12	135904 X	93747	-0-	-42157	-0-	4125 2544 9	1	87078	2	Y	2313	2244	0	20	1	145
01	125364 X	91990	-0-	-33374	-0-	4436 2644 9	1	84910	2	Y	2404	2348	0	8	1	193
02	104664 X	84811	-0-	-19853	-0-	4007 1827 9	1	78977	2	Y	1661	1693	0	1	1	160
03	107322 X	NO RPT	-0-	-107322	-0-					Y	NO RPT					160
GALVAN RANCH			WELL #: B922H	RRCID -> 298289	COMPL. DATE 03/23/2025	TOTAL DEPTH 8624	PERF. 8846	- 16941								
10	70556 X	47252	-0-	-23304	-0-	1883 3922 9	1	41447	2	Y	3565	3594	0	8	1	151
11	63660 X	41307	-0-	-22353	-0-	939 3348 9	1	37020	2	Y	3044	3052	0	12	1	131
12	62868 X	40012	-0-	-22856	-0-	1669 3098 9	1	35245	2	Y	2816	2743	0	27	1	177
01	57629 X	38067	-0-	-19562	-0-	1750 2802 9	1	33515	2	Y	2547	2509	0	10	1	205
02	46928 X	36449	-0-	-10479	-0-	1628 2721 9	1	32100	2	Y	2474	2439	0	2	1	238
03	47244 X	NO RPT	-0-	-47244	-0-					Y	NO RPT					238
GALVAN RANCH			WELL #: B928H	RRCID -> 298297	COMPL. DATE 03/30/2025	TOTAL DEPTH 8673	PERF. 8845	- 18781								
10	121830 X	80902	-0-	-40928	-0-	3295 5150 9	1	72457	2	Y	4682	4710	0	10	1	199
11	102420 X	72346	-0-	-30074	-0-	1676 4565 9	1	66105	2	Y	4150	4156	0	15	1	178
12	99076 X	72426	-0-	-26650	-0-	3062 4765 9	1	64599	2	Y	4332	4202	0	36	1	272
01	90830 X	69963	-0-	-20867	-0-	3218 5106 9	1	61639	2	Y	4642	4525	0	16	1	373
02	78400 X	62423	-0-	-15977	-0-	2835 3741 9	1	55847	2	Y	3401	3444	0	3	1	327
03	80910 X	NO RPT	-0-	-80910	-0-					Y	NO RPT					327
GALVAN RANCH			WELL #: B924H	RRCID -> 298353	COMPL. DATE 03/27/2025	TOTAL DEPTH 8689	PERF. 8877	- 17227								
10	100967 X	66298	-0-	-34669	-0-	2669 4880 9	1	58749	2	Y	4436	4466	0	10	1	188
11	86970 X	58820	-0-	-28150	-0-	1349 4282 9	1	53189	2	Y	3893	3900	0	14	1	167
12	82057 X	58232	-0-	-23825	-0-	2434 4436 9	1	51362	2	Y	4033	3913	0	34	1	253
01	75051 X	56053	-0-	-18998	-0-	2546 4730 9	1	48777	2	Y	4300	4193	0	15	1	345
02	64512 X	48743	-0-	-15769	-0-	2191 3377 9	1	43175	2	Y	3070	3117	0	3	1	295
03	66309 X	NO RPT	-0-	-66309	-0-					Y	NO RPT					295

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B926H		RRCID -> 298354		COMPL. DATE 03/28/2025				TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8670 - 17757				
M O	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
10	99882 X	64201	-0-	-35681	-0-	2625	1	57813	2	Y	3421	3443	0	8 1 145
11	85650 X	56430	-0-	-29220	-0-	3763	9	1314	1	Y	3016	3021	0	11 1 129
12	82119 X	54717	-0-	-27402	-0-	3318	9	2321	1	Y	3103	3010	0	27 1 195
01	74834 X	51574	-0-	-23260	-0-	3413	9	2385	1	Y	3204	3131	0	11 1 257
02	62636 X	47402	-0-	-15234	-0-	3524	9	2161	1	Y	2431	2452	0	2 1 234
03	64201 X	NO RPT	-0-	-64201	-0-	2674	9			Y	NO RPT			234
GALVAN RANCH		WELL #: A957H		RRCID -> 298449		COMPL. DATE 04/02/2025				TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9396 - 21756				
10	107136 X	75430	-0-	-31706	-0-	3175	1	69876	2	Y	2163	2174	0	5 1 92
11	98100 X	66924	-0-	-31176	-0-	2379	9	1605	1	Y	1871	1876	0	7 1 80
12	95511 X	65392	-0-	-30119	-0-	2058	9	2861	1	Y	1878	1824	0	16 1 118
01	87885 X	48515	-0-	-39370	-0-	2066	9	2328	1	Y	1436	1432	0	7 1 115
02	73192 X	34734	-0-	-38458	-0-	1580	9	1632	1	Y	844	877	0	1 1 81
03	75423 X	NO RPT	-0-	-75423	-0-	928	9			Y	NO RPT			81
SAN AMBROSIA F (SA37)		WELL #: 0018H		RRCID -> 298500		COMPL. DATE 09/15/2025				TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6735 - 19698				
10	48763 X	26933	-0-	-21830	-0-	934	1	20557	2	N	4947	4950	0	11 1 226
11	47190 X	24139	-0-	-23051	-0-	5442	9	493	1	N	3922	3950	0	17 1 181
12	41292 X	21562	-0-	-19730	-0-	4314	9	802	1	N	3500	3578	0	103
01	34689 X	17052	-0-	-17637	-0-	3850	9	686	1	N	2912	3015	0	-0-
02	25060 X	19162	-0-	-5898	-0-	3203	9	760	1	N	3100	3100	0	-0-
03	26939 X	NO RPT	-0-	-26939	-0-	3410	9			N	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA44) STATE		WELL #: 1238H		RRCID -> 298660		COMPL. DATE 04/11/2025				TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7289 - 18016				
10	78182 X	51173	-0-	-27009	-0-	1833	1	40372	2	Y	8153	8204	0	20 1 373
11	66510 X	42583	-0-	-23927	-0-	8968	9	882	1	Y	6226	6284	0	28 1 287
12	62651 X	40020	-0-	-22631	-0-	6849	9	1515	1	Y	5904	5744	0	59 1 388
01	58528 X	36033	-0-	-22495	-0-	6494	9	1498	1	Y	5305	5233	0	23 1 437
02	46228 X	20121	-0-	-26107	-0-	5836	9	812	1	Y	3023	3165	0	3 1 292
03	51181 X	NO RPT	-0-	-51181	-0-	3325	9			Y	NO RPT			292

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE B (SA23)		WELL #: 1419H		RRCID -> 298868		COMPL. DATE 04/27/2025		TOTAL DEPTH 7333		PERF. 7249		- 19908					
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						
10		61752 X	42057	-0-	-19695	-0-	1503	1	33078	2	Y	6796	6833	0	16	1	311
							7476	9									
11		53490 X	38075	-0-	-15415	-0-	783	1	30844	2	Y	5862	5879	0	24	1	270
							6448	9									
12		51584 X	33965	-0-	-17619	-0-	1253	1	26466	2	Y	5678	5520	0	55	1	373
							6246	9									
01		48050 X	32610	-0-	-15440	-0-	1327	1	25373	2	Y	5373	5281	0	22	1	443
							5910	9									
02		40460 X	20496	-0-	-19964	-0-	842	1	16588	2	Y	2787	2958	0	3	1	269
							3066	9									
03		42067 X	NO RPT	-0-	-42067	-0-					Y	NO RPT					269

BRISCOE RANCH		WELL #: 2069H		RRCID -> 299078		COMPL. DATE 07/04/2025		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 6544		- 19115					
10		61907 X	44865	-0-	-17042	-0-	37174	2	7691	9	N	6992	6741	1			957
							33119	2	6443	9	N	5857	5591	1			1223
11		59910 X	39562	-0-	-20348	-0-	1814	2	6040	9	N	5491	5710	1			1004
							36957	2	6295	9	N	5723	5417	1			1310
12		52266 X	7854	-0-	-44412	-0-	58483	2	5210	9	N	4736	4932	1			1114
											N	NO RPT					1114
01		52266 X	43252	-0-	-9014	-0-											
*02		63693 X	63693	-0-	-0-	-0-											
03		44857 X	NO RPT	-0-	-44857	-0-					N	NO RPT					

GALVAN RANCH		WELL #: A914H		RRCID -> 299105		COMPL. DATE 11/18/2025		TOTAL DEPTH 9153		PERF. 9513		- 22272					
10		181350 X	108628	-0-	-72722	-0-	4263	1	93808	2	N	9597	9729	0	25	1	407
							10557	9									
11		175500 X	90525	-0-	-84975	-0-	2023	1	79758	2	N	7949	7984	0	31	1	341
							8744	9									
12		181350 X	85193	-0-	-96157	-0-	3479	1	73425	2	N	7535	7333	0	70	1	473
							8289	9									
*01		162812 X	75634	-0-	-87178	-0-	3341	1	63985	2	N	7553	7392	0	27	1	607
							8308	9									
*02		126280 X	54034	-0-	-72246	-0-	2360	1	46523	2	N	4683	4835	0	5	1	450
							5151	9									
03		108624 X	NO RPT	-0-	-108624	-0-					N	NO RPT					450

GALVAN RANCH		WELL #: A937H		RRCID -> 299176		COMPL. DATE 12/21/2025		TOTAL DEPTH 9442		PERF. 9612		- 20266					
10		257207 X	205686	-0-	-51521	-0-	8397	1	184895	2	N	11267	11335	0	25	1	478
							12394	9									
11		246420 X	191127	-0-	-55293	-0-	4477	1	176512	2	N	9216	9262	0	37	1	395
							10138	9									
12		254634 X	210735	-0-	-43899	-0-	9090	1	191908	2	N	8852	8610	0	81	1	556
							9737	9									
*01		254634 X	190677	-0-	-63957	-0-	8998	1	172327	2	N	8502	8343	0	32	1	683
							9352	9									
*02		193396 X	152471	-0-	-40925	-0-	7066	1	139281	2	N	5567	5710	0	5	1	535
							6124	9									
03		205685 X	NO RPT	-0-	-205685	-0-					N	NO RPT					535

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
			WELL #: A918H	RRCID -> 299200	COMPL. DATE 11/21/2025	TOTAL DEPTH	9218	PERF.10014	- 21071						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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				
10	188945 X	136932	-0-	-52013	-0-	5298 15005	1 9	116629	2	N	13641	13716	0	30 1	579
11	182850 X	114981	-0-	-67869	-0-	2550 11869	1 9	100562	2	N	10790	10862	0	44 1	463
12	188945 X	109483	-0-	-79462	-0-	4434 11418	1 9	93631	2	N	10380	10096	0	95 1	652
*01	183303 X	104490	-0-	-78813	-0-	4601 11776	1 9	88113	2	N	10705	10459	0	38 1	860
*02	131096 X	83040	-0-	-48056	-0-	3616 8126	1 9	71298	2	N	7387	7531	0	6 1	710
03	136927 X	NO RPT	-0-	-136927	-0-					N	NO RPT				710
GALVAN RANCH			WELL #: A919H	RRCID -> 299221	COMPL. DATE 11/23/2025	TOTAL DEPTH	9402	PERF.10132	- 22100						
10	212443 X	166447	-0-	-45996	-0-	6751 11088	1 9	148608	2	N	10080	10189	0	25 1	428
11	205590 X	148648	-0-	-56942	-0-	3462 8667	1 9	136519	2	N	7879	7936	0	33 1	338
12	212443 X	139857	-0-	-72586	-0-	5954 8235	1 9	125668	2	N	7486	7285	0	69 1	470
*01	212443 X	131831	-0-	-80612	-0-	6120 8460	1 9	117251	2	N	7691	7516	0	27 1	618
*02	189196 X	102511	-0-	-86685	-0-	4679 5606	1 9	92226	2	N	5096	5219	0	5 1	490
03	166439 X	NO RPT	-0-	-166439	-0-					N	NO RPT				490
GALVAN RANCH			WELL #: C915H	RRCID -> 299385	COMPL. DATE 08/26/2025	TOTAL DEPTH	8441	PERF. 8885	- 17387						
10	342160 X	187686	-0-	-154474	-0-	7852 6997	1 9	172837	2	N	6361	6345	0	12 1	270
11	176640 X	140830	-0-	-35810	-0-	3343 5574	1 9	131913	2	N	5067	5099	0	21 1	217
12	182528 X	135078	-0-	-47450	-0-	5909 4432	1 9	124737	2	N	4029	3948	0	45 1	253
*01	182528 X	116744	-0-	-65784	-0-	5590 4118	1 9	107036	2	N	3744	3681	0	15 1	301
*02	164864 X	64429	-0-	-100435	-0-	3005 2165	1 9	59259	2	N	1968	2078	0	2 1	189
03	182528 X	NO RPT	-0-	-182528	-0-					N	NO RPT				189
SAN AMBROSIA D (SA14)			WELL #: 3268H	RRCID -> 299454	COMPL. DATE 03/23/2025	TOTAL DEPTH	6536	PERF. 6506	- 15134						
10	72478 X	37055	-0-	-35423	-0-	1287 7445	1 9	28323	2	N	6768	6831	0	17 1	309
11	52230 X	30675	-0-	-21555	-0-	610 6005	1 9	24060	2	N	5459	5492	0	24 1	252
12	53971 X	31876	-0-	-22095	-0-	1181 5818	1 9	24877	2	N	5289	5385	0		156
*01	47027 X	27769	-0-	-19258	-0-	1170 4221	1 9	22378	2	N	3837	3993	0		-0-
*02	38360 X	24951	-0-	-13409	-0-	1011 4036	1 9	19904	2	N	3669	3669	0		-0-
03	37045 X	NO RPT	-0-	-37045	-0-					N	NO RPT				-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WEBB					
			WELL #: A916H	RRCID -> 299483	COMPL. DATE 11/18/2025	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 9588	- 23282						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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				
10	237615 X	160770	-0-	-76845	-0-	6364 14325	1 9	140081	2	N	13023	13150	0	31 1	553
11	229950 X	131582	-0-	-98368	-0-	2977 11261	1 9	117344	2	N	10237	10309	0	42 1	439
12	237615 X	121402	-0-	-116213	-0-	5005 10702	1 9	105695	2	N	9729	9467	0	90 1	611
*01	224874 X	112975	-0-	-111899	-0-	5061 10985	1 9	96929	2	N	9986	9760	0	35 1	802
*02	162736 X	92496	-0-	-70240	-0-	4107 7467	1 9	80922	2	N	6788	6931	0	6 1	653
03	160766 X	NO RPT	-0-	-160766	-0-					N	NO RPT				653
GALVAN RANCH			WELL #: C913H	RRCID -> 299484	COMPL. DATE 08/26/2025	TOTAL DEPTH	8425	PERF. 8804	- 17592						
10	293076 X	168867	-0-	-124209	-0-	7098 5502	1 9	156267	2	N	5002	4962	0	8 1	212
11	159090 X	96324	-0-	-62766	-0-	2306 3021	1 9	90997	2	N	2746	2824	0	16 1	118
12	164393 X	127538	-0-	-36855	-0-	5590 3919	1 9	118029	2	N	3563	3433	0	24 1	224
*01	164393 X	119940	-0-	-44453	-0-	5760 3849	1 9	110331	2	N	3499	3429	0	13 1	281
*02	148484 X	116506	-0-	-31978	-0-	5500 2654	1 9	108352	2	N	2413	2460	0	2 1	232
03	164393 X	NO RPT	-0-	-164393	-0-					N	NO RPT				232
GALVAN RANCH			WELL #: A941H	RRCID -> 299557	COMPL. DATE 12/21/2025	TOTAL DEPTH	9404	PERF. 9612	- 20119						
10	239413 X	210016	-0-	-29397	-0-	8687 10087	1 9	191242	2	N	9170	9267	0	22 1	389
11	231240 X	180284	-0-	-50956	-0-	4261 7840	1 9	168183	2	N	7127	7180	0	30 1	306
12	238948 X	169340	-0-	-69608	-0-	7336 7186	1 9	154818	2	N	6533	6366	0	63 1	410
*01	238948 X	153247	-0-	-85701	-0-	7254 7080	1 9	138913	2	N	6436	6305	0	24 1	517
*02	208124 X	121954	-0-	-86170	-0-	5658 4718	1 9	111578	2	N	4289	4390	0	4 1	412
03	210025 X	NO RPT	-0-	-210025	-0-					N	NO RPT				412
SAN AMBROSIA D (SA15)			WELL #: 3279H	RRCID -> 299595	COMPL. DATE 05/10/2025	TOTAL DEPTH	6406	PERF. 6571	- 14737						
10	28861 X	17345	-0-	-11516	-0-	573 4159	1 9	12613	2	N	3781	3809	0	9 1	173
11	27930 X	15524	-0-	-12406	-0-	296 3521	1 9	11707	2	N	3201	3213	0	13 1	148
12	28861 X	17228	-0-	-11633	-0-	617 3554	1 9	13057	2	N	3231	3284	0		95
01	26319 X	16282	-0-	-10037	-0-	662 2968	1 9	12652	2	N	2698	2793	0		-0-
02	17248 X	15657	-0-	-1591	-0-	621 2786	1 9	12250	2	N	2533	2533	0		-0-
03	17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE C			WELL #: 59M	RRCID -> 299604	COMPL. DATE 03/02/2025	TOTAL DEPTH	6534	PERF. N/A							
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE C		WELL #: 0018H		RRCID -> 299618		COMPL. DATE 03/11/2025		TOTAL DEPTH 6421 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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE C		WELL #: 0039H		RRCID -> 299702		COMPL. DATE 03/19/2025		TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE C		WELL #: 0028H		RRCID -> 299704		COMPL. DATE 03/25/2025		TOTAL DEPTH 6394 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE C		WELL #: 0049H		RRCID -> 299804		COMPL. DATE 04/01/2025		TOTAL DEPTH 6269 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE C (SA25)		WELL #: 0059H		RRCID -> 299851		COMPL. DATE 04/08/2025		TOTAL DEPTH 6242 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE C (SA26)		WELL #: 0048H		RRCID -> 299903		COMPL. DATE 04/18/2025		TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE C (SA27)		WELL #: 0069H		RRCID -> 299904		COMPL. DATE 04/27/2025		TOTAL DEPTH 6268 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE C (SA28)		WELL #: 0038H		RRCID -> 299905		COMPL. DATE 05/06/2025		TOTAL DEPTH 6402 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA38)		WELL #: 0039H		RRCID -> 299962		COMPL. DATE 09/16/2025		TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6732 - 19597								
10	68386 X	56643	-0-	-11743	-0-	1920	1	42291	2	N	11302	11342	0	26	1	517
						12432	9									
11	66180 X	48319	-0-	-17861	-0-	949	1	37485	2	N	8986	9050	0	39	1	414
						9885	9									
12	68386 X	43962	-0-	-24424	-0-	1588	1	33500	2	N	8067	8244	0			237
						8874	9									
01	54930 X	39386	-0-	-15544	-0-	1585	1	30339	2	N	6784	7021	0			-0-
						7462	9									
02	51268 X	37863	-0-	-13405	-0-	1504	1	29634	2	N	6114	6114	0			-0-
						6725	9									
03	56637 X	NO RPT	-0-	-56637	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA D (SA16)		WELL #: 3288H		RRCID -> 300111		COMPL. DATE 03/23/2025		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6676 - 14949								
10	29113 X	29113	-0-	-0-	-0-	988	1	21799	2	N	5751	5807	0	15	1	263
						6326	9									
11	26100 X	24570	-0-	-1530	-0-	476	1	18731	2	N	4875	4893	0	20	1	225
						5363	9									
12	26970 X	25487	-0-	-1483	-0-	923	1	19516	2	N	4589	4679	0			135
						5048	9									
01	22530 X	22011	-0-	-519	-0-	904	1	17265	2	N	3493	3628	0			-0-
						3842	9									
02	21028 X	19975	-0-	-1053	-0-	798	1	15680	2	N	3179	3179	0			-0-
						3497	9									
03	23281 X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA42) STATE		WELL #: 1228H		RRCID -> 300295		COMPL. DATE 04/11/2025		TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7370 - 17114								
10	56637 X	44624	-0-	-12013	-0-	1570	1	34570	2	N	7713	7774	0	19	1	353
						8484	9									
11	54810 X	39354	-0-	-15456	-0-	809	1	31822	2	N	6112	6156	0	27	1	282
						6723	9									
12	36654 X	36654	-0-	-0-	-0-	1372	1	28979	2	N	5730	5577	0	58	1	377
						6303	9									
01	36120 X	33494	-0-	-2626	-0-	1380	1	26435	2	N	5163	5092	0	22	1	426
						5679	9									
*02	33712 X	18815	-0-	-14897	-0-	756	1	14926	2	N	2848	2996	0	3	1	275
						3133	9									
03	37324 X	NO RPT	-0-	-37324	-0-					N	NO RPT					275

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA43) STATE WELL #: 1219H RRCID -> 300296 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7485 - 17263

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	78849 X	78849	-0-	-0-	-0-	2826 1 13847 9	62176 2	N	12588	12658 0	30 1 576
11	70307 X	70307	-0-	-0-	-0-	1484 1 10282 9	58541 2	N	9347	9448 0	44 1 431
12	64968 X	64968	-0-	-0-	-0-	2505 1 9579 9	52884 2	N	8708	8478 0	88 1 573
01	67620 X	58531	-0-	-9089	-0-	2484 1 8496 9	47551 2	N	7724	7627 0	33 1 637
02	63112 X	31966	-0-	-31146	-0-	1321 1 4580 9	26065 2	N	4164	4394 0	5 1 402
03	69874 X	NO RPT	-0-	-69874	-0-			N	NO RPT		402

BRISCOE B (SA31) WELL #: 2629H RRCID -> 300300 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN AMBROSIA F (SA45) STATE WELL #: 1229H RRCID -> 300376 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7174 - 18281

10	111914 X	111914	-0-	-0-	-0-	3865 1 22949 9	85100 2	N	20863	20918 0	47 1 954
11	114769 X	114769	-0-	-0-	-0-	2355 1 19498 9	92916 2	N	17725	17789 0	73 1 817
12	109290 X	109290	-0-	-0-	-0-	4099 1 18682 9	86509 2	N	16984	16517 0	167 1 1117
01	97089 X	97089	-0-	-0-	-0-	4001 1 16476 9	76612 2	N	14978	14795 0	65 1 1235
*02	85344 X	53724	-0-	-31620	-0-	2156 1 9076 9	42492 2	N	8251	8681 0	9 1 796
03	102517 X	NO RPT	-0-	-102517	-0-			N	NO RPT		796

BRISCOE B (SA30) WELL #: 2618H RRCID -> 300409 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE B (SA29) WELL #: 2609H RRCID -> 300553 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 6592 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE B (SA28) WELL #: 2598H RRCID -> 300564 COMPL. DATE 07/22/2025 TOTAL DEPTH 6724 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	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 (SA24)		WELL #: 2359H		RRCID -> 300628		COMPL. DATE 08/03/2025				TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7216 - 20857							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD							
10		150493 X	150493	-0-	-0-	-0-	4878	1	107333	2	N	34802	35092	0	87	1	1591
							38282	9									
11		131893 X	131893	-0-	-0-	-0-	2587	1	102057	2	N	24772	25100	0	121	1	1142
							27249	9									
12		120058 X	120058	-0-	-0-	-0-	4393	1	92752	2	N	20830	20368	0	234	1	1370
							22913	9									
01		112437 X	97529	-0-	-14908	-0-	3908	1	74863	2	N	17053	16938	0	79	1	1406
							18758	9									
02		101556 X	54288	-0-	-47268	-0-	2162	1	42592	2	N	8667	9226	0	11	1	836
							9534	9									
03		112437 X	NO RPT	-0-	-112437	-0-					N	NO RPT					836

BRISCOE B (SA26)		WELL #: 2349H		RRCID -> 300629		COMPL. DATE 08/05/2025				TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7140 - 19227							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD							
10		131117 X	131117	-0-	-0-	-0-	4205	1	92516	2	N	31269	31559	0	79	1	1430
							34396	9									
11		105603 X	105603	-0-	-0-	-0-	2021	1	79734	2	N	21680	22001	0	109	1	1000
							23848	9									
12		95824 X	95824	-0-	-0-	-0-	3453	1	72844	2	N	17752	17379	0	205	1	1168
							19527	9									
01		91481 X	75714	-0-	-15767	-0-	3014	1	57752	2	N	13589	13569	0	68	1	1120
							14948	9									
02		82628 X	40205	-0-	-42423	-0-	1573	1	31012	2	N	6927	7371	0	8	1	668
							7620	9									
03		91481 X	NO RPT	-0-	-91481	-0-					N	NO RPT					668

BRISCOE B (SA25)		WELL #: 2348H		RRCID -> 300639		COMPL. DATE 08/03/2025				TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7268 - 17594							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD							
10		76269 X	76269	-0-	-0-	-0-	2484	1	54666	2	N	17381	17680	0	51	1	795
							19119	9									
11		65023 X	65023	-0-	-0-	-0-	1236	1	48758	2	N	13663	13767	0	61	1	630
							15029	9									
12		58866 X	58866	-0-	-0-	-0-	2077	1	43872	2	N	11743	11472	0	129	1	772
							12917	9									
01		55738 X	47954	-0-	-7784	-0-	1871	1	35824	2	N	9326	9284	0	45	1	769
							10259	9									
02		50344 X	27150	-0-	-23194	-0-	1062	1	20949	2	N	4672	4984	0	6	1	451
							5139	9									
03		55738 X	NO RPT	-0-	-55738	-0-					N	NO RPT					451

SAN AMBROSIA F		WELL #: 2049H		RRCID -> 300644		COMPL. DATE 06/17/2025				TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6531 - 17365							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD							
10		133553 X	133553	-0-	-0-	-0-	4467	1	98373	2	N	27921	28435	0	83	1	1277
							30713	9									
11		110116 X	110116	-0-	-0-	-0-	2196	1	86598	2	N	19384	19670	0	97	1	894
							21322	9									
12		103792 X	103792	-0-	-0-	-0-	3852	1	81297	2	N	16948	17343	0			499
							18643	9									
01		103716 X	103716	-0-	-0-	-0-	4397	1	84204	2	N	13741	14240	0			-0-
							15115	9									
02		108479 X	108479	-0-	-0-	-0-	4650	1	91659	2	N	11064	11064	0			-0-
							12170	9									
03		99479 X	NO RPT	-0-	-99479	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
SAN AMBROSIA F		WELL #: 2058H		RRCID -> 300655		COMPL. DATE 06/17/2025		TOTAL DEPTH 6795		PERF. 6879 - 18049				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
*06	60150 X	12158	-0-	-47992	-0-	382	1	7390	2	N	3987	3807	0	180
						4386	9							
*07	84804 X	84804	-0-	-0-	-0-	2798	1	54151	2	N	25323	23977	0	14 1 1512
						27855	9							
*08	76789 X	76789	-0-	-0-	-0-	2455	1	49351	2	N	22712	22794	0	31 1 1399
						24983	9							
*09	77506 X	77506	-0-	-0-	-0-	2596	1	53277	2	N	19666	19970	0	39 1 1056
						21633	9							
*10	88068 X	88068	-0-	-0-	-0-	2881	1	63350	2	N	19852	19953	0	47 1 908
						21837	9							
*11	73760 X	73760	-0-	-0-	-0-	1404	1	55407	2	N	15408	15536	0	69 1 711
						16949	9							
*12	67211 X	67211	-0-	-0-	-0-	2354	1	49723	2	N	13758	14064	0	405
						15134	9							
*01	62155 X	58211	-0-	-3944	-0-	2269	1	43479	2	N	11330	11735	0	-0-
						12463	9							
*02	52287 X	52287	-0-	-0-	-0-	2034	1	40109	2	N	9222	9222	0	-0-
						10144	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE R (SA33) STATE		WELL #: 1588H		RRCID -> 300691		COMPL. DATE 08/07/2025		TOTAL DEPTH 7735		PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA32) STATE		WELL #: 1589H		RRCID -> 300793		COMPL. DATE 08/17/2025		TOTAL DEPTH 7596		PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA36)		WELL #: 1609H		RRCID -> 300839		COMPL. DATE 09/03/2025		TOTAL DEPTH 7549		PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA35) STATE		WELL #: 1598H		RRCID -> 300915		COMPL. DATE 09/12/2025		TOTAL DEPTH 7669		PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	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 R (SA34) STATE		WELL #:		1599H	RRCID ->	300959	COMPL. DATE	09/24/2025	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		C923H	RRCID ->	301028	COMPL. DATE	10/22/2025	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TROUBADOUR OPERATING, LLC		871292		WELL #:		101H	RRCID ->	298621	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	10092 - 19285
10	55800 X	44320	-0-	-11480	-0-	2689	1	38043	2	N	3262	3311	1	143
						3588	9							
11	51930 X	40237	-0-	-11693	-0-	1085	1	36072	2	N	2800	2678	1	265
						3080	9							
12	50902 X	41631	-0-	-9271	-0-	1938	1	36259	2	N	3122	3128	1	259
						3434	9							
01	44330 X	34706	-0-	-9624	-0-	2251	1	30232	2	N	2021	2047	1	233
						2223	9							
02	40040 X	34824	-0-	-5216	-0-	2299	1	30098	2	N	2206	2135	1	304
						2427	9							
03	44330 X	37056	-0-	-7274	-0-	4037	1	30621	2	N	2180	2299	1	185
						2398	9							

CACTUS JACK		WELL #:		102H	RRCID ->	298622	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	9890 - 17465		
10	56823 X	44400	-0-	-12423	-0-	2661	1	37656	2	N	3712	3838	1	171
						4083	9							
11	54480 X	42644	-0-	-11836	-0-	1140	1	37883	2	N	3292	3189	1	274
						3621	9							
12	53444 X	43818	-0-	-9626	-0-	2022	1	37828	2	N	3607	3562	1	319
						3968	9							
01	46686 X	38983	-0-	-7703	-0-	2503	1	33623	2	N	2597	2556	1	360
						2857	9							
02	42168 X	37239	-0-	-4929	-0-	2433	1	31859	2	N	2679	2665	1	374
						2947	9							
03	44392 X	40740	-0-	-3652	-0-	4386	1	33276	2	N	2798	2870	1	302
						3078	9							

CACTUS JACK		WELL #:		103H	RRCID ->	298722	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	10322 - 20203		
10	75113 X	61663	-0-	-13450	-0-	3689	1	52204	2	N	5245	5314	1	205
						5770	9							
11	72690 X	55650	-0-	-17040	-0-	1492	1	49614	2	N	4131	4016	1	320
						4544	9							
12	71114 X	57332	-0-	-13782	-0-	2654	1	49652	2	N	4569	4487	1	402
						5026	9							
01	61659 X	51019	-0-	-10640	-0-	3270	1	43925	2	N	3476	3438	1	440
						3824	9							
02	55692 X	49263	-0-	-6429	-0-	3211	1	42041	2	N	3646	3585	1	501
						4011	9							
03	61659 X	53220	-0-	-8439	-0-	5722	1	43413	2	N	3714	3861	1	354
						4085	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
TROUBADOUR OPERATING, LLC		//CONT.//		871292										
JOHN GARNER RANCH		WELL #:		203H	RRCID ->	300276	COMPL. DATE	12/28/2024	TOTAL DEPTH	9109	PERF.	10081 - 20030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1216283 X	72761	-0-	-1143522	-0-	60996 2	11765 9	N	10695	10561 1				327
11	141810 X	38317	-0-	-103493	-0-	31891 2	6426 9	N	5842	6169 1				-0-
12	146537 X	5110	-0-	-141427	-0-	4009 2	1101 9	N	1001	794 1				207
01	146537 X	29644	-0-	-116893	-0-	25497 2	4147 9	N	3770	3845 1				132
02	132356 X	26067	-0-	-106289	-0-	22503 2	3564 9	N	3240	3093 1				279
03	72757 X	28648	-0-	-44109	-0-	25182 2	3466 9	N	3151	3133 1				297

JOHN GARNER RANCH		WELL #:		202H	RRCID ->	300339	COMPL. DATE	12/23/2024	TOTAL DEPTH	9117	PERF.	9617 - 19539		
10	1023139 X	67945	-0-	-955194	-0-	56254 2	11691 9	N	10628	10420 1				388
11	115050 X	63795	-0-	-51255	-0-	52825 2	10970 9	N	9973	9789 1				572
12	118885 X	41320	-0-	-77565	-0-	33643 2	7677 9	N	6979	7271 1				280
01	118885 X	54756	-0-	-64129	-0-	44296 2	10460 9	N	9509	9443 1				346
02	107380 X	44765	-0-	-62615	-0-	36208 2	8557 9	N	7779	7597 1				528
03	67952 X	48039	-0-	-19913	-0-	39557 2	8482 9	N	7711	7695 1				544

JOHN GARNER RANCH		WELL #:		201H	RRCID ->	300354	COMPL. DATE	12/23/2024	TOTAL DEPTH	9118	PERF.	9505 - 19374		
10	685176 X	43313	-0-	-641863	-0-	35571 2	7742 9	N	7038	6910 1				246
11	73470 X	38545	-0-	-34925	-0-	31510 2	7035 9	N	6395	6259 1				382
12	75919 X	45143	-0-	-30776	-0-	36555 2	8588 9	N	7807	7928 1				261
01	75919 X	42151	-0-	-33768	-0-	32560 2	9591 9	N	8719	8679 1				301
02	68572 X	35575	-0-	-32997	-0-	27740 2	7835 9	N	7123	6982 1				442
03	45136 X	35705	-0-	-9431	-0-	27902 2	7803 9	N	7094	7073 1				463

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	12/20/2022	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4804 - 5070		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				13
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				13

RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691												
LAS VEGAS RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	173161	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	6190 - 6262		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		54948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
BAYLOR OPERATING, LLC		058832										
MAVERICK COUNTY		WELL #:	3	RRCID ->	075783	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	6995 PERF. 6198 - 6689			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	

MAVERICK COUNTY		WELL #:	5	RRCID ->	075785	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	7210 PERF. 6508 - 7763			
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:	1	RRCID ->	076702	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	7508 PERF. 6404 - 7464			
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:	4	RRCID ->	079021	COMPL. DATE	09/02/1978	TOTAL DEPTH	6676 PERF. 5950 - 6676			
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:	5	RRCID ->	080425	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	6960 PERF. 6000 - 7640			
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
03	14B	DENY	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			
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
03	14B	DENY	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			
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK					
AMRWR, LLC 102699															
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977										COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6196 - 7001
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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029										COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7485 - 11640
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FIELD PETROLEUM CORP. 266906															
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815										COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	6933 - 7973
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2	N	-0-			56		
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2	N	-0-			56		
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2	N	-0-			56		
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2	N	-0-			56		
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	N	-0-			56		
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2	N	-0-			56		

MAVERICK MUDLOGGING 534196															
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334										COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	7072	PERF.	6340 - 6923
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1821	2	11	9	N	10	91		
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1756	2	22	9	N	20	111		
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2129	2	11	9	N	10	121		
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1718	2	14	9	N	13	134		
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1577	2	15	9	N	14	2		
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT	146	1	2		

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342										COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6592 - 6959
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	N	5	50		
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	474	2	3	9	N	3	53		
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3	56		
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-	56		
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-	56		
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			56		

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588															
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701										COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	6492 - 6714
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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47		

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.//		54948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691											
LAS VEGAS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 082178		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132					
M	O	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	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
03	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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC		945921											
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #: 3		RRCID -> 079445		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RITCHIE, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 081133		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LULING-BRANYON (1700)		55679 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GUADALUPE					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
TABOR W. H.		WELL #: 62		RRCID -> 074320		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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							
TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID ->	074321	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID ->	074323	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785 - 1887
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO)		55960 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911									
LYLES, LORA		WELL #:		7	RRCID ->	082272	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF. 416 - 432
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M.E.G. (OLMOS 3900)		56145 200		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
2 D OIL & GAS LLC		953828									
MCARTY		WELL #:		1	RRCID ->	271223	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 4156 - 4224
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)		56157 190		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060									
ALKEK		WELL #:		4	RRCID ->	140183	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2459 - 2520
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 035060												
ALKEK		WELL #: 8		RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 2542 - 2636		
M	O	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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 INJECT. (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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
03	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 INJECT. (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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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 INJECT. (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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 TERRA ENERGY 843153
 SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 HENRY PETROLEUM LLC 378641
 COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11174 - 11404

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	3720 X		-0-	-0-	-3720	-0-		N	-0-			-0-
11	3600 X		-0-	-0-	-3600	-0-		N	-0-			-0-
12	2108 X		-0-	-0-	-2108	-0-		N	-0-			-0-
01	2108 X		-0-	-0-	-2108	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11348 - 11548

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	93 N		-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
11	630 N		-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-			-0-
12	713 N		-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXY USA WTP LP 630555
 WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	750 X	679	-0-	-71	-0-	-0-	679	2	N	-0-			-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	300 N	145	-0-	-155	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	390 N	303	-0-	-87	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	570 N	174	-0-	-396	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	255	-0-	-405	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C"				WELL #:	4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410					
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	344	-0-	-526	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C"				WELL #:	3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458					
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	203	-0-	-277	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST -D-				WELL #:	3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520					
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	262	-0-	-398	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST B				WELL #:	2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 - 11378					
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C"				WELL #:	5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271					
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	990	N	142	-0-	-848	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C"				WELL #:	6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	79	-0-	-281	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2				N	-0-				-0-
11	750 N	102	-0-	-648	-0-	102	2				N	-0-				-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-				-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
11	360 N	109	-0-	-251	-0-	109	2				N	-0-				-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2				N	-0-				-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-				-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2				N	-0-				-0-
11	1050 N	427	-0-	-623	-0-	427	2				N	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-				-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-				-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	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	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2				N	-0-				-0-
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-						N	-0-				-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-				-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	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	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
ACTON, PAMELA		WELL #: 1		RRCID -> 102248		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522								
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 102697		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490								
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	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	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 103165		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231								
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA		WELL #: 2		RRCID -> 103401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173								
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	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	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103785		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008								
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	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	372 N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 104730		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546								
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 105972		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486								
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	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	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//	58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
ACTON, PAMELA		WELL #:	3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756	
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
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	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		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2	N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:	5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734	
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	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		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:	4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230	
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-	-0-	-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-	-0-	-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:	5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070	
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	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		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:	7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513	
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	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		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:	1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230	
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	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		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:	4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473	
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	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		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
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	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	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	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #: 5		RRCID -> 153541		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 11590		PERF.11270 - 11590	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	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	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 157218		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11250 - 11540	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #: 6		RRCID -> 157575		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 11590		PERF.11295 - 11590	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #: 7		RRCID -> 157893		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 11498		PERF.11202 - 11498	
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	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	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 159575		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 11460		PERF.11260 - 11437	
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	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	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #: 2RH		RRCID -> 160077		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 13155		PERF.11649 - 13155	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	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	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #: 10		RRCID -> 165571		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 166926		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392					
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #: 9		RRCID -> 166943		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375					
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	496 N	281	-0-	-215	-0-	-0-	281	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

MARLEY '68'		WELL #: 1H		RRCID -> 166947		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086					
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

ACTON, PAMELA		WELL #: 9		RRCID -> 167956		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737					
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168119		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200					
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

ACTON, PAMELA		WELL #: 10H		RRCID -> 169789		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457					
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID -> 172839	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11001 - 11348	
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
10		295 N	295	-0-	-0-	295	2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		1646 N	1646	-0-	-0-	1646	2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID -> 172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10950 - 11400
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID -> 173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873 - 11240
10		89 N	89	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		556 N	556	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-
02		3 N	3	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		4 N	4	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID -> 173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995 - 11275
10		112 N	112	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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				
10		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-	182	1	50
11		1680 N	1382	-0-	-298	-0-	1375	2	7	9	N	6			56
12		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2168	2	10	9	N	9			65
01		1736 N	1672	-0-	-64	-0-	1662	2	10	9	N	9			74
02		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			74
03		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			74

CRISTINA		WELL #:		1	RRCID ->	185270	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4280 - 5321				
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			24
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			24
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			24
01		496 N	205	-0-	-291	-0-	205	2			N	-0-			24
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			24
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
 BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
 WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

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

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
 PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-				181
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-				181
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-				181
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-				181
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-				181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-				181

MULE CREEK (OLMOS)				63735	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MAVERICK					
RALSTON OIL & GAS COMPANY				689275											
HALSELL -B-				WELL #:	1	RRCID ->	061022	COMPL. DATE	01/30/1974	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANDALE (CANYON SAND) DAWSON ENERGY, LLC BUNGER "30"		68804 300 103891		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
		WELL #: 5		RRCID -> 196012		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4012 - 4298				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 1		RRCID -> 196157		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3590 - 3966				
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #: 1		RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 4004 - 4109				
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #: 2		RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2866 - 3700				
10	1116 N	545	-0-	-571	-0-	545	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	892	-0-	-188	-0-	892	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	594	-0-	-522	-0-	594	2			N	-0-			-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 4254 - 4274				
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-

MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3050 - 4014				
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3528 - 3840				
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
DAWSON ENERGY, LLC		//CONT.// 103891														
MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3192 - 4170						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	31	N	10	-0-	-21	-0-		10	2		N	-0-				-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-				-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-		14	2		N	-0-				-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-				-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-		44	2		N	-0-				-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-		56	2		N	-0-				-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3091 - 4125						
10	31	N	7	-0-	-24	-0-		7	2		N	-0-				-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-		26	2		N	-0-				-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-		9	2		N	-0-				-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-				-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-				-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-				-0-

BUNGER "30"		WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUNGER "30"		WELL #: 8		RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835		PERF. 3444 - 4260						
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-				-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-		65	2		N	-0-				-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-		43	2		N	-0-				-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-		66	2		N	-0-				-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-		61	2		N	-0-				-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-		76	2		N	-0-				-0-

BUNGER "30"		WELL #: 9		RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 3172 - 4538						
10	31	N	24	-0-	-7	-0-		24	2		N	-0-				-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-		21	2		N	-0-				-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-		16	2		N	-0-				-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-		19	2		N	-0-				-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-		17	2		N	-0-				-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-		18	2		N	-0-				-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3022 - 3970						
10	31	N	7	-0-	-24	-0-		7	2		N	-0-				-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-		28	2		N	-0-				-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-		10	2		N	-0-				-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-				-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-				-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-		42	2		N	-0-				-0-

MILLS TRUST "126"		WELL #: 3		RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3216 - 4214						
10	31	N	10	-0-	-21	-0-		10	2		N	-0-				-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-				-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-		14	2		N	-0-				-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-				-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-		44	2		N	-0-				-0-
03	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT				-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
DAWSON ENERGY, LLC		//CONT.// 103891												
BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3609 - 4305				
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	682 N	324	-0-	-358	-0-	324	2			N	-0-			-0-
11	660 N	531	-0-	-129	-0-	531	2			N	-0-			-0-
12	682 N	354	-0-	-328	-0-	354	2			N	-0-			-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	502	2			N	-0-			-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4050 - 4320				
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3166 - 4458				
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790		PERF. 3258 - 3954				
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #: 10		RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 3886 - 4407				
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 9		RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 4713		PERF. 3458 - 3908				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #: 11		RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 4713		PERF. 3892 - 4544				
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
TIDWELL PRODUCTION COMPANY				859824							
MILLS -129-				WELL #: 1	RRCID -> 066927	COMPL. DATE 12/28/1975	TOTAL DEPTH 4027	PERF. 2574	- 2878		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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			
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)				69882 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GONZALES			
AMRWR, LLC				102699							
TUCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 220501	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7364	- 7611		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868		N	NO RPT		-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK)				69981 125	ASSOCIATED	PRORATED		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		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

BAGGETT UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 257600	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 8318	PERF. 6224	- 6573		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209							
BOWMAN-GOMEZ UNIT 69				WELL #: 1H	RRCID -> 296783	COMPL. DATE 12/06/2012	TOTAL DEPTH 6893	PERF. 6392	- 11110		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		100
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		100

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	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
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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				
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	798 3	28 9	N	25		399
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	667 3	36 9	N	33		432
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-		432
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	758 3	46 9	N	42		474
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	750 3	20 9	N	18	165 1	327
*03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	884 3	21 9	N	19		346

KOTHMAN		WELL #: 1673H		RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983				
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	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				
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-		17
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		17
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-		17
01	527	N	414	-0-	-113	-0-	414 3		N	-0-		17
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		17
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		17

VIVIAN, G. W.		WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673				
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3		N	-0-		58
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		N	-0-		58
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3		N	-0-		58
01	1891	N	1303	-0-	-588	-0-	1303 3		N	-0-		58
02	1400	N	1105	-0-	-295	-0-	1105 3		N	-0-		58
03	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	1487 3		N	-0-		58

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718														
KOTHMAN		WELL #: 1675H		RRCID ->	202114	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	6028 PERF. 5951 - 7425							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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							
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2025 - WELL PLUGGED 12/20/25																

KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID ->	210715	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	5943 PERF. 5922 - 6932							
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

COVERT		WELL #: 118H		RRCID ->	211755	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	6024 PERF. 6105 - 7502							
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					32
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					32
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					32
01	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					32
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					32
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					32

KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID ->	212844	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6070 PERF. 5874 - 7189							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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							
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					40
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					40
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					40
01	1085 N	718	-0-	-367	-0-	718	3			N	-0-					40
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					40
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					40

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC O'MEARA		//CONT.// //CONT.//	70411 210 250718	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT									
		WELL #:	1679	RRCID ->	216216	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5824	-	7246		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		370 N	370	-0-	-0-	370	3				N	-0-			22
11		460 N	460	-0-	-0-	460	3				N	-0-			22
12		375 N	375	-0-	-0-	375	3				N	-0-			22
01		347 N	347	-0-	-0-	347	3				N	-0-			22
02		341 N	341	-0-	-0-	341	3				N	-0-			22
03		383 N	383	-0-	-0-	383	3				N	-0-			22

COVERT, F. M.		WELL #:	1472H	RRCID ->	221049	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5988	-	6010		
10		226 N	226	-0-	-0-	226	3				N	-0-			23
11		172 N	172	-0-	-0-	172	3				N	-0-			23
12		197 N	197	-0-	-0-	197	3				N	-0-			23
01		217 N	181	-0-	-36	181	3				N	-0-			23
02		189 N	189	-0-	-0-	189	3				N	-0-			23
03		224 N	224	-0-	-0-	224	3				N	-0-			23

KOTHMAN		WELL #:	1674H	RRCID ->	223793	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	6616	-	7610		
10		207 N	207	-0-	-0-	207	3				N	-0-			33
11		178 N	178	-0-	-0-	178	3				N	-0-			33
12		124 N	112	-0-	-12	112	3				N	-0-			33
01		124 N	-0-	-0-	-124						N	-0-			33
02		112 N	-0-	-0-	-112						N	-0-			33
03		124 N	-0-	-0-	-124						N	-0-			33

WEBB, F. J.		WELL #:	1	RRCID ->	228815	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	5901	-	6524		
10		283 N	283	-0-	-0-	283	3				N	-0-			70
11		173 N	173	-0-	-0-	173	3				N	-0-			70
12		186 N	186	-0-	-0-	186	3				N	-0-			70
01		155 N	126	-0-	-29	126	3				N	-0-			70
02		151 N	151	-0-	-0-	151	3				N	-0-			70
03		186 N	186	-0-	-0-	186	3				N	-0-			70

HAMILTON, CLAY HAMILTON		WELL #:	171 H	RRCID ->	251336	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	6127	-	7844		
10		311 N	311	-0-	-0-	311	2				N	-0-			-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	331	2				N	-0-			-0-
12		317 N	317	-0-	-0-	317	2				N	-0-			-0-
01		310 N	303	-0-	-7	303	2				N	-0-			-0-
02		308 N	307	-0-	-1	307	2				N	-0-			-0-
03		319 N	319	-0-	-0-	319	2				N	-0-			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC PENA CREEK SWD		WELL #:	1	RRCID ->	265229	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	7439	-	8352		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PENA CREEK (OLMOS 2350)				70411 321	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729									
GROCE, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	147830	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933									
KOTHMAN, I.O.K.		WELL #:		25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KOTHMAN, I. O. K.		WELL #:		1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750				
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PENA CREEK (OLMOS 2400)				70411 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933									
MYERS, J. S. ET AL		WELL #:		303	RRCID ->	125973	COMPL. DATE	11/30/1987	TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550				
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MEYERS, J. S. ET AL		WELL #:		304	RRCID ->	126378	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602				
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
 WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
 HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)			71520 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC			593191						
PERLITZ-WRANGLER			WELL #: 2	RRCID -> 209362	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH 2896	PERF. 2532	-	2538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			233
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			233
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			233
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			233
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			233
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			233

PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402						
BRISCOE-SANER			WELL #: 2047	RRCID -> 186238	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH 5264	PERF. 5078	-	5092
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			50
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		50
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		50
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		50
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		50

BRISCOE-SANER			WELL #: 1046	RRCID -> 188396	COMPL. DATE 04/06/2002	TOTAL DEPTH 5191	PERF. 5000	-	5016
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNOOTS B		WELL #: 3		RRCID -> 290443		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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				
10	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	263	1	4320	3	Y	-0-	70
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	98	1	1452	3	Y	-0-	70
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	118	1	1705	3	Y	-0-	70
01	DLQ G-10	553	-0-	553	553	31	1	522	3	Y	-0-	70
02	DLQ G-10	232	-0-	232	785	13	1	219	3	Y	-0-	70
03	DLQ G-10	2438	-0-	2438	3223	147	1	2291	3	Y	-0-	70

LINDHOLM, R. G.		WELL #: 1		RRCID -> 112584		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553				
10	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	249	1	3805	3	Y	-0-	23
11	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	426	1	6333	3	Y	-0-	23
12	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	332	1	4556	3	Y	-0-	23
01	DLQ G-10	5950	-0-	5950	5950	325	1	5625	3	Y	-0-	23
02	DLQ G-10	4747	-0-	4747	10697	270	1	4477	3	Y	-0-	23
03	DLQ G-10	5073	-0-	5073	15770	315	1	4758	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	32	1	1
11	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	322	1	4706	3	Y	33			34
						36	9							
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-	17	1	17
01	DLQ G-10	7652	-0-	7652	7652	419	1	7183	3	Y	45	12	1	50
						50	9							
02	DLQ G-10	8882	-0-	8882	16534	502	1	8314	3	Y	60			110
						66	9							
03	DLQ G-10	4980	-0-	4980	21514	317	1	4637	3	Y	24	114	1	20
						26	9							

RHODE, D. W. 26		WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10519 - 10564				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	2			2
						2	9							
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10395 - 10461				
10	0 K	126	-0-	126	171	9	1	116	3	Y	1			1
						1	9							
11	0 K	-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-	1	1	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-			-0-

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10554 - 10652				
10	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	529	1	9071	3	Y	-0-			17
11	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	268	1	3931	3	Y	-0-			17
12	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	371	1	5424	3	Y	-0-			17
01	DLQ G-10	3565	-0-	3565	3565	187	1	3378	3	Y	-0-			17
02	DLQ G-10	3569	-0-	3569	7134	192	1	3377	3	Y	-0-			17
03	DLQ G-10	2044	-0-	2044	9178	124	1	1920	3	Y	-0-			17

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10750 - 10827				
10	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	111	1	1883	3	Y	-0-			52
11	952 X	952	-0-	-0-	-0-	60	1	892	3	Y	-0-			52
12	1147 X	546	-0-	-601	-0-	33	1	513	3	Y	-0-			52
01	DLQ G-10	535	-0-	535	535	29	1	506	3	Y	-0-			52
02	DLQ G-10	359	-0-	359	894	21	1	338	3	Y	-0-			52
03	DLQ G-10	849	-0-	849	1743	51	1	798	3	Y	-0-			52

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	42	1	746	3	Y	-0-				32
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	733	3	Y	-0-				32
12	1147 N	580	-0-	-567	-0-	39	1	541	3	Y	-0-				32
01	DLQ G-10	428	-0-	428		24	1	404	3	Y	-0-				32
02	DLQ G-10	409	-0-	409		23	1	386	3	Y	-0-				32
03	DLQ G-10	542	-0-	542		33	1	509	3	Y	-0-				32

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654						
10	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	275	1	4538	3	Y	-0-				43
11	3000 N	3017	-0-	17	17	192	1	2825	3	Y	-0-				43
12	2140 N	2123	-0-	-17	-0-	144	1	1979	3	Y	-0-				43
01	DLQ G-10	3364	-0-	3364		185	1	3179	3	Y	-0-				43
02	DLQ G-10	1993	-0-	1993		116	1	1877	3	Y	-0-				43
03	DLQ G-10	3981	-0-	3981		247	1	3734	3	Y	-0-				43

RHODE, D. W. 26		WELL #: 5		RRCID -> 213903		COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500						
10	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	596	1	9827	3	Y	212	281	1		218
						233	9								
11	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	645	1	9481	3	Y	99				317
						109	9								
12	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	595	1	8196	3	Y	94	160	1		251
						103	9								
01	DLQ G-10	9584	-0-	9584	9584	520	1	8981	3	Y	75	167	1		159
						83	9								
02	DLQ G-10	8749	-0-	8749	18333	494	1	8182	3	Y	66				225
						73	9								
03	DLQ G-10	9691	-0-	9691	28024	597	1	9004	3	Y	82	237	1		70
						90	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						
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1				65
11	87 R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1				66
12	73 R	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1				67
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1				68
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1				69
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1				70

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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	SWR 10	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. -18-										WELL #: 4 C RRCID -> 000412		COMPL. DATE 03/28/1958		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7334 - 7354	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		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	
10	5921	X	4312	-0-	-1609	-0-	497	1	3815	3	Y	-0-		47			
11	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	909	1	6118	3	Y	33		80			
							36	9									
12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	897	1	6294	3	Y	80		160			
							88	9									
01	925	X	925	-0-	-0-	-0-	111	1	805	3	Y	8		168			
							9	9									
02	6580	X	4364	-0-	-2216	-0-	440	1	3889	3	Y	32	155 1	45			
							35	9									
03	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	777	1	7117	3	Y	59		104			
							65	9									

RHODE, D. W. 9										WELL #: 8T RRCID -> 147962		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7293 - 7298	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27			
02	T. A.		218	-0-	218	218	21	1	187	3	Y	9	28 1	8			
							10	9									
03	T. A.		757	-0-	757	975	71	1	653	3	Y	30		38			
							33	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

RHODE, D. W. -9-										WELL #: 3 L RRCID -> 095833		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 7540 - 7555	
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-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	690 2	N	-0-			79
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	310 2	N	57			136
							63 9						
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	44 2	N	-0-			136
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	233 2	N	-0-			136
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03	DLQ G-10	-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				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -25-			WELL #: 2		RRCID -> 221483		COMPL. DATE 10/02/2006			TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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				
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	64	1	1055	3	N	-0-			126
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	58	1	866	3	N	-0-			126
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	63	1	867	3	N	-0-			126
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	3	N	-0-			126
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	79	1	1300	3	N	-0-			126
03	930 N	709	-0-	-221	-0-	44	1	665	3	N	-0-			126

LINDHOLM 86-1			WELL #: 2		RRCID -> 220976		COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372				
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	92	1	1513	3	N	-0-			13
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	56	1	792	3	N	-0-			13
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	604	3	N	-0-			13
01	1612 N	794	-0-	-818	-0-	43	1	751	3	N	-0-			13
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	49	1	795	3	N	-0-			13
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	727	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				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) //CONT.// 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 UMMA RESOURCES, LLC 875670
 WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

M	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2026

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
 LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 11042 - 11188

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	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

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF. 12772 - 12806

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE OAK		WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765											
GLASSCOCK		WELL #: 1901		RRCID -> 138324		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427					
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK		WELL #: 1701		RRCID -> 138596		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS					
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	319765								
GLASSCOCK		WELL #:	401	RRCID ->	138602	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2465 - 2477
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
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GLASSCOCK		WELL #:	504	RRCID ->	138604	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2368 - 2381
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DISMUKES		WELL #:	5502	RRCID ->	138608	COMPL. DATE	05/26/1991	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	3670 - 3882
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DISMUKES		WELL #:	1101	RRCID ->	139210	COMPL. DATE	08/03/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3117 - 3158
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DISMUKES		WELL #:	1901A	RRCID ->	139211	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3776 - 3786
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DISMUKES		WELL #:	5501	RRCID ->	139630	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3656 - 3890
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-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 #:	5602	RRCID ->	139631	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3683 - 3713			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GLASSCOCK		WELL #:	501	RRCID ->	139870	COMPL. DATE	05/05/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2970 - 3041			
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	28	N	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DISMUKES		WELL #:	5601	RRCID ->	139988	COMPL. DATE	10/10/1991	TOTAL DEPTH	4503	PERF.	3746 - 3760			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FREEMAN		WELL #:	5402	RRCID ->	139991	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3847 - 3962			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-		-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-		-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-		-0-	

GLASSCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	141321	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	4102	PERF.	2456 - 2485			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GLASSCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	142611	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	2455 - 2502			
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GLASSCOCK "19"		WELL #:	2	RRCID ->	169384	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	2412 - 2420			
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-		-0-	
01	48	N	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
 GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
 EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

10	124 N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

10	217 N	160	-0-	-57	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
11	210 N	86	-0-	-124	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

10	217 N	160	-0-	-57	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
11	210 N	86	-0-	-124	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
STEWART "47"		WELL #: 1		RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568			
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
10	310 N	187	-0-	-123	-0-	11	1	176	3	N	-0-
11	270 N	153	-0-	-117	-0-	9	1	144	3	N	-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	N	-0-
01	186 N	114	-0-	-72	-0-	7	1	107	3	N	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-

HABY		WELL #: 148		RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850			
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-

HABY		WELL #: 140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792			
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-

HABY		WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579			
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-

HABY		WELL #: 240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CLOUDT "55"		WELL #: 1		RRCID -> 143501		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907			
10	527 N	258	-0-	-269	-0-	16	1	242	3	N	-0-
11	420 N	91	-0-	-329	-0-	6	1	85	3	N	-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	N	-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	3	N	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460									
WHITWORTH		WELL #:		135	RRCID ->	146679	COMPL. DATE	09/25/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3254 - 3471	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		186 N	36	-0-	-150	-0-	2 1	34 3	N	-0-			-0-
11		180 N	72	-0-	-108	-0-	4 1	68 3	N	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	N	-0-			-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	102 3	N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

HABY		WELL #:		348	RRCID ->	160869	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	3404 - 3808	
10		403 N	110	-0-	-293	-0-	6 1	104 3	N	-0-			-0-
11		390 N	97	-0-	-293	-0-	6 1	91 3	N	-0-			-0-
12		248 N	36	-0-	-212	-0-	3 1	33 3	N	-0-			-0-
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	12 1	196 3	N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	167503	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	2665 - 5434	
10		1302 N	776	-0-	-526	-0-	46 1	730 3	N	-0-			-0-
11		1260 N	360	-0-	-900	-0-	22 1	338 3	N	-0-			-0-
12		496 N	303	-0-	-193	-0-	18 1	285 3	N	-0-			-0-
01		775 N	614	-0-	-161	-0-	37 1	577 3	N	-0-			-0-
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

DEEL		WELL #:		2	RRCID ->	249373	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	6031	PERF.	2924 - 2934	
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-			-0-
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	1 1	5 3	N	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC		WELL #:		875310	RRCID ->	072157	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	N/A	
HOPKINS, C. D. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	072157	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		WELL #:		77759 375	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		WELL #:		063857									
OWEN		WELL #:		1	RRCID ->	262141	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	2660 - 2740	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		77759 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
D90 ENERGY, LLC				195797					
REYES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227961	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200					
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	173715	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			NO RPT	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			-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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2			44
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2			44
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2			44
01	899 N	672	-0-	-227	-0-	672 2			44
02	812 N	631	-0-	-181	-0-	631 2			44
03	899 N	730	-0-	-169	-0-	730 2			44

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	370	2	45	9	N	41					149
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	385	2	55	9	N	50					199
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	269	2	59	9	N	54	175	1			78
01	403 N	288	-0-	-115	-0-	230	2	58	9	N	53					131
02	364 N	238	-0-	-126	-0-	205	2	33	9	N	30					161
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	290	2	35	9	N	32					193

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B DENY	-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

10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	279 N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	280 N	178	-0-	-102	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					18
01	49 N	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-					18
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					18

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAHOTA CARSON 19BU			WELL #:	3	RRCID ->	290398	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL DEPTH	12890	PERF.	12350 - 12452				
10		0 W	-0-	-0-	-0-	6057					N	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	6057					N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	6057					N	-0-				-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	6057					N	-0-				-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	6057					N	NO RPT				-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	6057					N	NO RPT				-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)			79733 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT						
BIRCH, J. M.			071336													
O'MEARA			WELL #:	1	RRCID ->	130521	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3594 - 3599				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

L & J EXPLORATION, LLC			479852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT						
BOWMAN			WELL #:	R107	RRCID ->	253303	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3714 - 3722				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2604	296	-0-	-2308	-0-	296	2			N	-0-					78
11	2520	191	-0-	-2329	-0-	191	2			N	-0-					78
12	1302 #	1126	-0-	-176	-0-	1112	2	14	9	N	13					91
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					91
02	2352	3914	-0-	1562	1562	3896	2	18	9	N	16					107
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1562					N	NO RPT					107

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

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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

10	DLQ G-10	4534	-0-	4534	20131	4423	2	111	9	Y	101					231
11	DLQ G-10	3903	-0-	3903	24034	3853	2	50	9	Y	45	164	1			112
12	27218 X	3184	-0-	-24034	-0-	3142	2	42	9	Y	38					150
01	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	9575	2	105	9	Y	95					245
02	16320 X	16320	-0-	-0-	-0-	16320	2			Y	-0-	185	1			60
03	12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	12266	2	134	9	Y	122	182	1			-0-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHAFFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
AMRWR, LLC 102699
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBA (ESCONDIDO)		82261 498		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ZAVALA					
G/O INTERNATIONAL, INC.		292230											
PRYOR RANCH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 081136		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A-		WELL #: 2		RRCID -> 081137		COMPL. DATE 05/01/1977		TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A-		WELL #: 4		RRCID -> 081139		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 081140		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.)		82263 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK					
BAYLOR OPERATING, LLC		058832											
MAVERICK COUNTY WATER BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 075507		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885					
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

SIMPSON-MANN (CANYON)		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544											
BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 2		RRCID -> 169573		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924					
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	2	RRCID ->	169579	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4930 - 5948
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-	-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-	-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-	-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	2	RRCID ->	169581	COMPL. DATE	06/28/1998	TOTAL DEPTH	6203	PERF. 5227 - 5890
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-	-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-	-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-	-0-
02	1036 N	1	-0-	-1035	-0-	1 2		N	-0-	-0-
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	1	RRCID ->	169721	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6203	PERF. 5194 - 5778
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-	-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-	-0-
02	560 N	21	-0-	-539	-0-	21 2		N	-0-	-0-
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	1	RRCID ->	169722	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 5182 - 6006
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-	-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	560 N	74	-0-	-486	-0-	74 2		N	-0-	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	2	RRCID ->	169723	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	6206	PERF. 5178 - 5941
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-	-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-	-0-
02	252 N	4	-0-	-248	-0-	4 2		N	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	3	RRCID ->	169724	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	6208	PERF. 5170 - 6000
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-	-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-	-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2		N	-0-	-0-
02	616 N	437	-0-	-179	-0-	437 2		N	-0-	-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-	-0-

BLACK, HALLIE "3"		WELL #:	3	RRCID ->	169725	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5252 - 5969
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "110"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	3	RRCID ->	171141	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280
10	248 N	3	-0-	-245	-0-	3 2	N	-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-
02	224 N	9	-0-	-215	-0-	9 2	N	-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-		N	-0-
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2	N	-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195
10	186 N	8	-0-	-178	-0-	8 2	N	-0-
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	138 2	N	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-
02	140 N	1	-0-	-139	-0-	1 2	N	-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2	N	-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	5	RRCID ->	171456	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-		N	-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	2	RRCID ->	171457	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835
10	403 N	5	-0-	-398	-0-	5 2	N	-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-		N	-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	3	RRCID ->	171458	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-		N	-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 111 "A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BLACK, HALLIE "9"		WELL #:	1	RRCID ->	171471	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	5118 - 5596
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-	-0-	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-	-0-	
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:	6	RRCID ->	171472	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	4851 - 5887
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-	-0-	
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	-0-	
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-	
02	644 N	1	-0-	-643	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:	8	RRCID ->	171474	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	5605	PERF.	4868 - 4878
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-	-0-	

BLACK, HALLIE "9"		WELL #:	3	RRCID ->	173556	COMPL. DATE	04/17/1999	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	5490 - 5500
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-	-0-	
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-	
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-	-0-	
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-	-0-	
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	174167	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	5200 - 5623
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	153	
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	153	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	153	
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-	153	
*02	224 N	42	-0-	-182	-0-	42	2	N	-0-	153	
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	408	2	44 9 N	40	40	

M. K. DANIEL 111A		WELL #:	2	RRCID ->	174866	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	6128	PERF.	5248 - 5426
10	1116 X	86	-0-	-1030	-0-	86	2	N	-0-	-0-	
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	N	-0-	-0-	
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-	-0-	
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-	-0-	
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-			N	-0-	-0-	
03	3100 N	3553	-0-	453	-0-	453	3553	2	N	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "113"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	5	RRCID ->	175780	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6003 PERF. 4787 - 5382
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	6	RRCID ->	177892	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	6018 PERF. 4830 - 5556
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	7	RRCID ->	179954	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5167 - 5882
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-			N	-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	5	RRCID ->	179955	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6202 PERF. 4628 - 5693
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	6	RRCID ->	179956	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6225 PERF. 4628 - 4986
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	3	RRCID ->	179961	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	6210 PERF. 4881 - 6040
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2 2		N	-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	4	RRCID ->	180061	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	6190 PERF. 5178 - 5540
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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) 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

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:	7	RRCID ->	180819	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	5092 - 5248
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
01	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2	N	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-		N	-0-			-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-			-0-

DANIELS, M. K. III A		WELL #:	4	RRCID ->	181359	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5150 - 5616
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
02	112 N	3	-0-	-109	-0-	3 2	N	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	8	RRCID ->	181360	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5141 - 5605
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	270 N	213	-0-	-57	-0-	213 2	N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-		N	-0-			-0-
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2	N	-0-			-0-

M. K. DANIEL IIIA		WELL #:	7	RRCID ->	181363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5122 - 5896
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-		N	-0-			-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-			-0-

DANIELS, M. K. 112A		WELL #:	10	RRCID ->	181590	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	6032	PERF.	5090 - 5642
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	6	RRCID ->	181891	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	4664 - 5408
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-		N	-0-			-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-			-0-
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2	N	-0-			-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "110"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 181939	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5168	-	5490					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-				-0-
		WELL #: 701		RRCID -> 182709	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 6016	PERF. 4776	-	5816					
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
11	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	2		N	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-				-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-				-0-
		WELL #: 5		RRCID -> 182710	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 6040	PERF. 4974	-	5890					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-
		WELL #: 702		RRCID -> 182712	COMPL. DATE 04/14/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5154	-	5882					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-				-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-
		WELL #: 704		RRCID -> 183015	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 6085	PERF. 4720	-	5624					
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
11	660 N	59	-0-	-601	-0-	59	2		N	-0-				-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-				-0-
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-				-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-				-0-
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-				-0-
		WELL #: 705		RRCID -> 183585	COMPL. DATE 05/21/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4544	-	5700					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	3	2		N	-0-				-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-
		WELL #: 4		RRCID -> 183934	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5232	-	5968					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K.		WELL #: 602		RRCID -> 183937		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 4734 - 5756	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DANIEL, M. K. 112A		WELL #: 9A		RRCID -> 184788		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5192 - 6020	
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2				-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2				-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2				-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-						-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 601		RRCID -> 184934		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 4776 - 5824	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2				-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2				-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2				-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2				-0-

DANIEL, M. K. 109		WELL #: 7		RRCID -> 185010		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5080 - 5788	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2				-0-

DANIEL, M. K. 110		WELL #: 8		RRCID -> 185014		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 5261		PERF. 4440 - 5062	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2				-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-						-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2				-0-
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-						-0-
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 706		RRCID -> 185015		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 6084		PERF. 4590 - 5666	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-						-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 703		RRCID -> 185017		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4580 - 5894	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2				-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2				-0-
02	196 N	86	-0-	-110	-0-	86	2				-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
BLACK, HALLIE 108		WELL #: 5		RRCID -> 185018		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4187 - 4986		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		372 N	134	-0-	-238	-0-	134	2	N	-0-		-0-
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-		-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 609		RRCID -> 185993		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4634 - 5806		
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-		-0-
12		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-		-0-
02		896 N	142	-0-	-754	-0-	142	2	N	-0-		-0-
03		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 610		RRCID -> 185994		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5265 - 5672		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
02		252 N	90	-0-	-162	-0-	90	2	N	-0-		-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 7		RRCID -> 185995		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4835 - 5700		
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-		-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		-0-
02		364 N	1	-0-	-363	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 9		RRCID -> 225026		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5010 - 5957		
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
02		224 N	156	-0-	-68	-0-	156	2	N	-0-		-0-
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 8		RRCID -> 225149		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5008 - 5932		
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 710		RRCID -> 243566		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4678 - 5660		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544													
DANIEL, M. K.		WELL #: 709		RRCID -> 243836		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4659 - 0					
M	O	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
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-
11	930 N	423	-0-	-507	-0-	-0-	423	2		N	-0-				-0-
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-				-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-				-0-

HALLIE BLACK "3A"		WELL #: 12		RRCID -> 244944		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 4980 - 5708					
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-				-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-				-0-
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 711		RRCID -> 245148		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4495 - 5605					
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
11	540 N	352	-0-	-188	-0-	-0-	352	2		N	-0-				-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-				-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 712		RRCID -> 245149		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4694 - 5622					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-				-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-				-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 611		RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 4762 - 5438					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BLACK, HALLIE "4A"		WELL #: 405		RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 4888 - 5894					
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-				-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-				-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-				-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-				-0-

BLACK, HALLIE "3B"		WELL #: 2		RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4947 - 5976					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. HALLIE BLACK 4B		//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 (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
		WELL #: 402		RRCID -> 247478	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 6132	PERF. 5050	-	5776					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2		N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-				-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 613		RRCID -> 248115	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 6144	PERF. 4716	-	5624					
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
11	600 N	261	-0-	-339	-0-	261	2		N	-0-				-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-				-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-				-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-				-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-				-0-
BLACK, HALLIE 4A		WELL #: 406		RRCID -> 248884	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 6103	PERF. 4934	-	5728					
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-				-0-
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-				-0-
01	2852 X	2653	-0-	-199	-0-	2653	2		N	-0-				-0-
02	2576 X	985	-0-	-1591	-0-	985	2		N	-0-				-0-
03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 708		RRCID -> 249914	COMPL. DATE 09/07/2008	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4570	-	5839					
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
11	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2		N	-0-				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2		N	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-				-0-
HALLIE BLACK 3A		WELL #: 11		RRCID -> 250893	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 4803	-	5922					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HALLIE BLACK 4B		WELL #: 403		RRCID -> 251565	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5230	-	5955					
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-				-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-				-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-				-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 707		RRCID -> 251644	COMPL. DATE 03/23/2009	TOTAL DEPTH 6107	PERF. 4814	-	5659					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-				-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-

 SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-	
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-	
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-	
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-	
02	1036 N	556	-0-	-480	-0-	556	2			N	-0-			-0-	
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-	

 HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-			-0-
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-

 M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

10	496 N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	480 N	24	-0-	-456	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			-0-

 DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 OXY USA INC. 630591
 MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-			-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	208	2	N	-0-			-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2	N	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			-0-
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	Y	-0-			-0-
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	560 N	329	-0-	-231	-0-	329	2	Y	-0-			-0-
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	Y	-0-			-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
 MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2026												

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2026												

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
SILVER OIL & GAS INC.				781880										
TENNECO FEE				WELL #:	1	RRCID ->	113570	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	4217 - 5664	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		341 N	241	-0-	-100	-0-	241 3			N	-0-			-0-
11		300 N	224	-0-	-76	-0-	224 3			N	-0-			-0-
12		279 N	224	-0-	-55	-0-	224 3			N	-0-			-0-
01		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3			N	-0-			-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3			N	-0-			-0-
03		217 N	133	-0-	-84	-0-	133 3			N	-0-			-0-

TENNECO FEE				WELL #:	2	RRCID ->	116047	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4607 - 5544	
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			N	-0-			-0-
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3			N	-0-			-0-
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3			N	-0-			-0-
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3			N	-0-			-0-
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3			N	-0-			-0-
03		434 N	295	-0-	-139	-0-	295 3			N	-0-			-0-

MEADOWS "8"				WELL #:	1	RRCID ->	162619	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4632 - 5936	
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-			-0-
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3			N	-0-			-0-
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3			N	-0-			-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3			N	-0-			-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-			-0-
03		155 N	89	-0-	-66	-0-	89 3			N	-0-			-0-

DANIEL				WELL #:	801	RRCID ->	171314	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	4215 - 5788	
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-			-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3			N	-0-			-0-
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3			N	-0-			-0-
02		28 N	3	-0-	-25	-0-	3 3			N	-0-			-0-
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3			N	-0-			-0-

DANIEL				WELL #:	803	RRCID ->	232377	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	4732 - 5804	
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3			N	-0-			-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-			-0-
12		217 N	150	-0-	-67	-0-	150 3			N	-0-			-0-
01		217 N	150	-0-	-67	-0-	150 3			N	-0-			-0-
02		140 N	139	-0-	-1	-0-	139 3			N	-0-			-0-
03		155 N	72	-0-	-83	-0-	72 3			N	-0-			-0-

DANIEL				WELL #:	804	RRCID ->	232379	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4716 - 5756	
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-			-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-			-0-
12		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3			N	-0-			-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3			N	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-			-0-

DANIEL				WELL #:	805	RRCID ->	232380	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	5245 - 5709	
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-			-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-			-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3			N	-0-			-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880											
TENNECO FEE		WELL #: 903		RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
12	682 N	403	-0-	-279	-0-	403	3		N	-0-			-0-
01	682 N	382	-0-	-300	-0-	382	3		N	-0-			-0-
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	343	3		N	-0-			-0-
03	403 N	165	-0-	-238	-0-	165	3		N	-0-			-0-

TENNECO FEE		WELL #: 904		RRCID -> 233669		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742					
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	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					
10	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	3		N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660											
DANIEL, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 157579		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747					
10	93 N	10	-0-	-83	-0-	5	1	5	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 3		RRCID -> 159570		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853					
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 4		RRCID -> 159573		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970					
10	1364 N	151	-0-	-1213	-0-	80	1	71	2	Y	-0-		-0-
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660														
DANIEL - STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160490		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770								
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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 2		RRCID -> 160491		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		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								
10		403 N	42	-0-	-361	-0-	22 1	20 2	Y	-0-						-0-
11		270 N	1	-0-	-269	-0-	1 2		Y	-0-						-0-
12		217 N	41	-0-	-176	-0-	14 1	27 2	Y	-0-						-0-
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	76 1	47 2	Y	-0-						-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	61 1	55 2	Y	-0-						-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	4 1	19 2	Y	-0-						-0-

MEADOWS-STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903								
10		155 N	103	-0-	-52	-0-	54 1	49 2	Y	-0-						-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-						-0-
12		155 N	18	-0-	-137	-0-	6 1	12 2	Y	-0-						-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-						-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	23 1	21 2	Y	-0-						-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-						-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 3		RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911								
10		868 N	152	-0-	-716	-0-	81 1	71 2	Y	-0-						-0-
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-						-0-
12		744 N	37	-0-	-707	-0-	13 1	24 2	Y	-0-						-0-
01		155 N	52	-0-	-103	-0-	32 1	20 2	Y	-0-						-0-
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	388 1	351 2	Y	-0-						-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	21 1	101 2	Y	-0-						-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 6		RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813								
10		744 N	206	-0-	-538	-0-	110 1	96 2	Y	-0-						-0-
11		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-						-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-						-0-
01		217 N	21	-0-	-196	-0-	13 1	8 2	Y	-0-						-0-
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	289 1	262 2	Y	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 7		RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894								
10		682 N	264	-0-	-418	-0-	141 1	123 2	Y	-0-						-0-
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-						-0-
12		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		Y	-0-						-0-
01		279 N	36	-0-	-243	-0-	22 1	14 2	Y	-0-						-0-
02		795 N	795	-0-	-0-	-0-	417 1	378 2	Y	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660														
DANIEL - STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 8		RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798								
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	96	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	56	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	57	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	109	-0-	-77	-0-	67	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	57	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646								
10	1860 N	206	-0-	-1654	-0-	110	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	1620 N	135	-0-	-1485	-0-	46	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	1426 N	405	-0-	-1021	-0-	140	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	455	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	248	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767								
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	128	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	111	-0-	-249	-0-	37	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	70	-0-	-271	-0-	24	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	27	-0-	-221	-0-	16	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	48	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	175	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646								
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	14	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 N	20	-0-	-73	-0-	7	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	19	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	33	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 5		RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783								
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	10	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	16	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	36	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660														
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 6		RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 12		RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574								
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769								
10	651 N	98	-0-	-553	-0-	52	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12		WELL #: 1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005								
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 6		RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934								
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589 N	428	-0-	-161	-0-	148	1	280	2	N	-0-					-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	17	1	10	2	N	-0-					-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	276	1	250	2	N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068								
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	201	1	177	2	N	-0-					-0-
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	124	1	242	2	N	-0-					-0-
12	403 N	317	-0-	-86	-0-	110	1	207	2	N	-0-					-0-
01	372 N	131	-0-	-241	-0-	81	1	50	2	N	-0-					-0-
02	336 N	183	-0-	-153	-0-	96	1	87	2	N	-0-					-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	53	1	251	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
WOLFPCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660														
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5336 - 6010						
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
10	14B2 EXT	112	-0-	112	133	60	1	52	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133					N	-0-					-0-
01	133 X	-0-	-0-	-133	-0-					N	-0-					-0-
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	100	1	91	2	N	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164288		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 5223 - 6093						
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 10		RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4849 - 5713						
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-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						
10	496 N	331	-0-	-165	-0-	177	1	154	2	N	-0-					-0-
11	420 N	182	-0-	-238	-0-	61	1	121	2	N	-0-					-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	75	1	141	2	N	-0-					-0-
01	341 N	91	-0-	-250	-0-	56	1	35	2	N	-0-					-0-
02	168 N	86	-0-	-82	-0-	45	1	41	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 5192 - 6025						
10	496 N	179	-0-	-317	-0-	95	1	84	2	N	-0-					-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	172	1	155	2	N	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5215 - 5979						
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 4943 - 6108						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660								
DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	46	1	40	2	-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174		
10	434 N	94	-0-	-340	-0-	50	1	44	2	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080		
10	248 N	60	-0-	-188	-0-	31	1	29	2	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744		
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	53	1	47	2	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	81	1	160	2	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	47	1	88	2	-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	179	1	111	2	-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	126	1	114	2	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	-0-

DANIEL, M. K. A		WELL #: 9		RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153		
10	620 N	300	-0-	-320	-0-	160	1	140	2	-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	251	1	227	2	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	23	1	110	2	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFPCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660									
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102			
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
10	217 N	142	-0-	-75	-0-	76 1	66 2	N	-0-		198
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	57 1	112 2	N	-0-		198
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	58 1	111 2	N	-0-		198
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	75 1	46 2	N	-0-		198
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	70 1	64 2	N	-0-		198
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	27 1	127 2	N	-0-		198

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 168128		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 23		RRCID -> 168280		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168			
10	155 N	34	-0-	-121	-0-	18 1	16 2	N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 1181		RRCID -> 168658		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145			
10	496 N	100	-0-	-396	-0-	53 1	47 2	N	-0-		-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
12	496 N	84	-0-	-412	-0-	29 1	55 2	N	-0-		-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	323 1	198 2	N	-0-		-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	172 1	156 2	N	-0-		-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8 1	41 2	N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 1102		RRCID -> 169107		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591			
10	279 N	41	-0-	-238	-0-	22 1	19 2	N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	59 1	111 2	N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	124 1	76 2	N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	36 1	33 2	N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6 1	33 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 21R		RRCID -> 169113		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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			
10	589 N	120	-0-	-469	-0-	64 1	56 2	N	-0-		-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
12	589 N	436	-0-	-153	-0-	190 1	246 2	N	-0-		-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	431 1	265 2	N	-0-		-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	199 1	182 2	N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	10 1	50 2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660												
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169922		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4915 - 5243				
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
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	48	1	44	2	N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 18		RRCID -> 169923		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4762 - 5468				
10	496 N	94	-0-	-402	-0-	50	1	44	2	N	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	42	1	39	2	N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 25		RRCID -> 169924		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4924 - 4939				
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	47	1	42	2	N	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 16		RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4947 - 5236				
10	651 N	193	-0-	-458	-0-	103	1	90	2	N	-0-			-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	53	1	48	2	N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 27		RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4297 - 4733				
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4648 - 5309				
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4808 - 5373				
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	57	1	52	2	N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	117	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660									
MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955			
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
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	34	1	31	2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	248 N	179	-0-	-69	-0-	62	1	117	2	N	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	104	1	64	2	N	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	46	1	42	2	N	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859			
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	N	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	2	N	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	68	1	127	2	N	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	80	1	50	2	N	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	91	1	84	2	N	-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278			
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	142	1	125	2	N	-0-
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	69	1	135	2	N	-0-
12	279 N	167	-0-	-112	-0-	58	1	109	2	N	-0-
01	279 N	91	-0-	-188	-0-	56	1	35	2	N	-0-
02	196 N	78	-0-	-118	-0-	41	1	37	2	N	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331			
10	279 N	32	-0-	-247	-0-	17	1	15	2	N	-0-
11	240 N	134	-0-	-106	-0-	45	1	89	2	N	-0-
12	217 N	92	-0-	-125	-0-	32	1	60	2	N	-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	111	1	68	2	N	-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	87	1	79	2	N	-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001			
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452			
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	77	1	68	2	N	-0-
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	2	N	-0-
12	186 N	25	-0-	-161	-0-	9	1	16	2	N	-0-
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	6	1	4	2	N	-0-
02	14 N	8	-0-	-6	-0-	4	1	4	2	N	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402			
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	14	1	13	2	N	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	22	1	42	2	N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	69	1	63	2	N	-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660														
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4804 - 5412						
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
10	403 N	89	-0-	-314	-0-	47	1	42	2	N	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	119	1	108	2	N	-0-					-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4880 - 5330						
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	117	1	102	2	N	-0-					-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	70	1	136	2	N	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	77	1	145	2	N	-0-					-0-
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	85	1	53	2	N	-0-					-0-
02	196 N	135	-0-	-61	-0-	71	1	64	2	N	-0-					-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	2	N	-0-					-0-

MEADOWS		WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4150 - 4918						
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	198	1	174	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	744 N	595	-0-	-149	-0-	206	1	389	2	N	-0-					-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	460	1	283	2	N	-0-					-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	273	1	248	2	N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4728 - 5346						
10	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS		WELL #: 1175		RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4446 - 5226						
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	251	1	220	2	N	-0-					-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	N	-0-					-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	179	1	339	2	N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	477	1	432	2	N	-0-					-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	104	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2"		WELL #: 7		RRCID -> 179614		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4894 - 5724						
10	341 N	47	-0-	-294	-0-	25	1	22	2	N	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	310 N	8	-0-	-302	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	31	1	20	2	N	-0-					-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	250	1	227	2	N	-0-					-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	108	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 34		RRCID -> 181049		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4370 - 5038						
10	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
WOLF CAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660														
MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	28	-0-	-96	-0-	15	1	13	2	N	-0-				-0-	
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-				-0-	
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	58	1	111	2	N	-0-				-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	92	1	84	2	N	-0-				-0-	
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-				-0-	

DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	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								
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-				-0-	
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	19	1	37	2	N	-0-				-0-	
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	20	1	38	2	N	-0-				-0-	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	82	1	51	2	N	-0-				-0-	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	59	1	54	2	N	-0-				-0-	
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	N	-0-				-0-	

DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288								
10	434 N	79	-0-	-355	-0-	42	1	37	2	N	-0-				-0-	
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				-0-	
12	341 N	19	-0-	-322	-0-	7	1	12	2	N	-0-				-0-	
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 33		RRCID -> 182815		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615								
10	248 N	45	-0-	-203	-0-	24	1	21	2	N	-0-				-0-	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372								
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-	
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615								
10	558 N	308	-0-	-250	-0-	164	1	144	2	N	-0-				-0-	
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-	
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	346	1	314	2	N	-0-				-0-	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	2	N	-0-				-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660												
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 183065		COMPL. DATE 03/13/2001			TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	23 1	20 2	N	-0-		-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	15 1	31 2	N	-0-		-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	31 1	59 2	N	-0-		-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	26 1	16 2	N	-0-		-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	16 1	14 2	N	-0-		-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1176		RRCID -> 183915		COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214					
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	158 1	138 2	N	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	713 N	481	-0-	-232	-0-	167 1	314 2	N	-0-		-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	415 1	254 2	N	-0-		-0-			-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	243 1	221 2	N	-0-		-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	13 1	65 2	N	-0-		-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 32		RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094					
10	465 N	152	-0-	-313	-0-	81 1	71 2	N	-0-		-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	155 N	27	-0-	-128	-0-	17 1	10 2	N	-0-		-0-			-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	272 1	247 2	N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 39		RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927					
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	224 1	196 2	N	-0-		-0-			-0-
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	138 1	268 2	N	-0-		-0-			-0-
12	465 N	397	-0-	-68	-0-	137 1	260 2	N	-0-		-0-			-0-
01	434 N	249	-0-	-185	-0-	154 1	95 2	N	-0-		-0-			-0-
02	392 N	249	-0-	-143	-0-	130 1	119 2	N	-0-		-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	61 1	289 2	N	-0-		-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 31		RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1106		RRCID -> 185983		COMPL. DATE 10/09/2001			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025					
10	403 N	95	-0-	-308	-0-	51 1	44 2	N	-0-		-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	465 N	207	-0-	-258	-0-	72 1	135 2	N	-0-		-0-			-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	310 1	191 2	N	-0-		-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	137 1	124 2	N	-0-		-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7 1	37 2	N	-0-		-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFPCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660									
DANIEL, M. K.		WELL #: 35		RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	837 N	1	-0-	-836	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 36		RRCID -> 187714		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494			
10	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 1173		RRCID -> 189039		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040			
10	434 N	81	-0-	-353	-0-	43	1	38	2	N	-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	129	1	244	2	N	-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	286	1	175	2	N	-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	144	1	130	2	N	-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1182R		RRCID -> 191348		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	88	1	167	2	N	-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	514	1	315	2	N	-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	345	1	312	2	N	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1177		RRCID -> 193488		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637			
10	155 N	33	-0-	-122	-0-	17	1	16	2	N	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	67	1	128	2	N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	125	1	113	2	N	-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1107		RRCID -> 197265		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345			
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	10	1	9	2	N	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	34	1	64	2	N	-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	60	1	55	2	N	-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768			
10	713 N	96	-0-	-617	-0-	51	1	45	2	N	-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	206	1	389	2	N	-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	N	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	67	1	61	2	N	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660											
DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910					
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
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1 2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1 2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
01	2 X			-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718					
10	0 N			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475					
10	93 N		3	-0-	-90	-0-	1 1	2 2	N	-0-			-0-
11	90 N		-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	79 N		79	-0-	-0-	-0-	27 1	52 2	N	-0-			-0-
01	3 N		-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
02	73 N		73	-0-	-0-	-0-	38 1	35 2	N	-0-			-0-
03	9 N		9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509					
10	341 N		63	-0-	-278	-0-	33 1	30 2	N	-0-			-0-
11	330 N		-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
12	310 N		304	-0-	-6	-0-	105 1	199 2	N	-0-			-0-
01	293 N		293	-0-	-0-	-0-	181 1	112 2	N	-0-			-0-
02	224 N		224	-0-	-0-	-0-	117 1	107 2	N	-0-			-0-
03	43 N		43	-0-	-0-	-0-	7 1	36 2	N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 8		RRCID -> 232713		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488					
10	93 N		2	-0-	-91	-0-	1 1	1 2	N	-0-			-0-
11	30 N		-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	102 N		102	-0-	-0-	-0-	35 1	67 2	N	-0-			-0-
01	2 N		-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	151 N		151	-0-	-0-	-0-	79 1	72 2	N	-0-			-0-
03	14 N		14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 258489		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700					
10	775 N		211	-0-	-564	-0-	112 1	99 2	N	-0-			188
11	750 N		-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			188
12	124 N		-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			188
01	217 N		-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			188
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188

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								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 243038		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC				875310						
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 0061EH	RRCID -> 157235	COMPL. DATE 09/09/1995	TOTAL DEPTH 6549	PERF. 7705	- 9859	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057 3	Y	-0-		-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	Y	-0-		-0-
12	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1031 3	Y	-0-		-0-
01	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040 3	Y	-0-		-0-
02	952 N	829	-0-	-123	-0-	829 3	Y	-0-		-0-
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		Y	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 072EH	RRCID -> 157925	COMPL. DATE 07/05/2000	TOTAL DEPTH 10303	PERF. 7593	- 10303	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 0071HR	RRCID -> 157992	COMPL. DATE 02/03/1996	TOTAL DEPTH 9768	PERF. 6996	- 9768	
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 3	Y	-0-		-0-
11	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3	Y	-0-		-0-
12	2542 N	2488	-0-	-54	-0-	2484 3	Y	4 8		-0-
01	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3	Y			-0-
02	2296 N	2039	-0-	-257	-0-	2039 3	Y			-0-
03	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-		Y	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 0073EH	RRCID -> 159590	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 6939	- 9450	
10	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3	Y	-0-		-0-
11	2340 X	1383	-0-	-957	-0-	1383 3	Y	-0-		-0-
12	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3	Y	-0-		-0-
01	2511 X	2050	-0-	-461	-0-	2050 3	Y	-0-		-0-
02	2268 X	1192	-0-	-1076	-0-	1192 3	Y	-0-		-0-
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-		Y	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"				WELL #: 0541EH	RRCID -> 163552	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 10087	PERF. 6948	- 10087	
10	6882 X	6750	-0-	-132	-0-	6750 3	Y	-0-		-0-
11	6660 X	6480	-0-	-180	-0-	6480 3	Y	-0-		-0-
12	6851 X	6519	-0-	-332	-0-	6519 3	Y	-0-		-0-
01	6851 X	6396	-0-	-455	-0-	6396 3	Y	-0-		-0-
02	6188 X	5386	-0-	-802	-0-	5386 3	Y	-0-		-0-
03	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-		Y	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH "B"				WELL #: 0542EH	RRCID -> 163994	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 9177	PERF. 6925	- 9177	
10	7564 X	5875	-0-	-1689	-0-	5875 3	Y	-0-		-0-
11	7320 X	5689	-0-	-1631	-0-	5689 3	Y	-0-		-0-
12	7471 X	5483	-0-	-1988	-0-	5483 3	Y	-0-		-0-
01	7471 X	5667	-0-	-1804	-0-	5667 3	Y	-0-		-0-
02	6748 X	4911	-0-	-1837	-0-	4911 3	Y	-0-		-0-
03	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-		Y	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"				WELL #: 0543E	RRCID -> 197032	COMPL. DATE 06/23/2003	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6669	- 6688	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)			//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310											
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		62E	RRCID ->	200418	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6686 - 8253				
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
10		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-				-0-
11		1830 N	1762	-0-	-68	-0-	1762	3			N	-0-				-0-
12		2015 N	1820	-0-	-195	-0-	1820	3			N	-0-				-0-
01		1891 N	1859	-0-	-32	-0-	1859	3			N	-0-				-0-
02		1652 N	1486	-0-	-166	-0-	1486	3			N	-0-				-0-
03		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-				-0-

FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		65E	RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6824 - 6856				
10		1085 N	776	-0-	-309	-0-	776	3			Y	-0-				-0-
11		930 N	619	-0-	-311	-0-	619	3			Y	-0-				-0-
12		930 N	661	-0-	-269	-0-	661	3			Y	-0-				-0-
01		775 N	302	-0-	-473	-0-	302	3			Y	-0-				-0-
02		588 N	12	-0-	-576	-0-	12	3			Y	-0-				-0-
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				-0-

FOUR SQUARE RANCH "B"			WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6630 - 6658				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		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				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	3			Y	-0-				-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"			WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6626 - 6698				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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						
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
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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				
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK)		84971 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824														
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 2		RRCID -> 198806		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 8938		PERF. 8720 -		8730				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 1		RRCID -> 198809		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8706 -		8722				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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 #: 2		RRCID -> 085933		COMPL. DATE 12/13/1979		TOTAL DEPTH 452		PERF. 445 -		452				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STOREY (4400) 86357 228 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H.D. WELL #: 4U RRCID -> 299349 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4419 - 4474

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
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	N	-0-			-0-
11	84 R	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	2	N	-0-			-0-
12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	35	1	96	2	N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	21	1	44	2	N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	63	1	40	2	N	-0-			-0-
03	0 N	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

10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	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 #: 5U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4887 - 5052

10	5177 #	1049	-0-	-4128	-0-	345	1	704	2	N	-0-			15
11	4590 #	318	-0-	-4272	-0-	76	1	242	2	N	-0-			15
12	3844 #	336	-0-	-3508	-0-	91	1	245	2	N	-0-			15
01	3038 #	118	-0-	-2920	-0-	37	1	81	2	N	-0-			15
02	2744 #	65	-0-	-2679	-0-	39	1	26	2	N	-0-			15
03	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			15

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

10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	2	1	3	2	Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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														
PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954										TOTAL DEPTH 10224	PERF. 9971 - 10224			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	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			
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	2	1	6	2	Y	-0-		-0-
11	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	2	Y	-0-		-0-
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	13	2	Y	-0-		-0-
03	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			
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	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			
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-		-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-		-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-		-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-		-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976										TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A			
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-		-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-		-0-
03	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			
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	-0-		-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	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			
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-		-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-		-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-		-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-		-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-		-0-
03	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																	
CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	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																	
10		2418 X	812	-0-	-1606	-0-	176	1	636	2	Y	-0-					-0-
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	10	1	765	2	Y	-0-					-0-
12		891 N	891	-0-	-0-	-0-	326	1	565	2	Y	-0-					-0-
01		893 N	893	-0-	-0-	-0-	366	1	527	2	Y	-0-					-0-
02		728 N	502	-0-	-226	-0-	220	1	282	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260																	
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03		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																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477																	
10		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11		1170 N	1006	-0-	-164	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12		1023 N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01		1209 N	817	-0-	-392	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03		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																	
10		744 N	289	-0-	-455	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11		330 N	2	-0-	-328	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12		310 N	5	-0-	-305	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03		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																	
10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	795	1	149	2	N	-0-					2
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					2
12		790 N	790	-0-	-0-	-0-	463	1	327	2	N	-0-					2
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	583	1	483	2	N	-0-					2
02		798 N	798	-0-	-0-	-0-	724	1	74	2	N	-0-					2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 N	223	-0-	-676	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
11	870 N	304	-0-	-566	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		Y	-0-			-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		Y	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

10	3100 X	1739	-0-	-1361	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
12	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2		N	-0-			-0-
01	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
02	2520 N	926	-0-	-1594	-0-	926	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

10	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2		N	-0-			-0-
11	2790 X	1472	-0-	-1318	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
12	2883 X	677	-0-	-2206	-0-	677	2		N	-0-			-0-
01	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		N	-0-			-0-
02	2604 X	1544	-0-	-1060	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
03	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

10	1612 N	966	-0-	-646	-0-	966	2		N	-0-			-0-
11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	926	-0-	-698	-0-	926	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
12	217 N	75	-0-	-142	-0-	75	2		N	-0-			-0-
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
11		1110 N	941	-0-	-169	-0-	941	2		N	-0-			-0-
12		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
03		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217														
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
11		690 N	459	-0-	-231	-0-	459	2		N	-0-			-0-
12		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
02		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
03		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263														
10		2294 N	1499	-0-	-795	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	3909	-0-	909	909	3909	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	2880	-0-	-220	689	2880	2		N	-0-			-0-
01		2734 N	2045	-0-	-689	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
02		2520 X	2059	-0-	-461	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
03		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	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														
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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														
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS) PETROVYBE OPCO LLC GUTIERREZ D		87251 500 101779		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
WELL #:		3		RRCID -> 112227		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7501 - 7520			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	198	1	294	2	Y	-0-	11	
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	116	1	229	2	Y	-0-	11	
12	403 N	328	-0-	-75	-0-	23	1	305	2	Y	-0-	7	
01	496 N	329	-0-	-167	-0-	23	1	305	2	Y	1	8	
						1	9						
*02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-	8	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8	

GUTIERREZ E		WELL #:		2		RRCID -> 112228		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7524 - 7562	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	38	1	57	2	Y	-0-	-0-	
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	47	1	91	2	Y	-0-	-0-	
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	Y	-0-	-0-	
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	Y	-0-	-0-	
*02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

WINSLOW, O. H.		WELL #:		1		RRCID -> 112230		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7527 - 7554	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	43	1	64	2	Y	-0-	14	
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	24	1	48	2	Y	-0-	14	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-	-0-	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	13	13	
						14	9						
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	8	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 112232		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7438 - 7456	
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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		4		RRCID -> 112234		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7462 - 7480	
10	1891 N	1249	-0-	-642	-0-	501	1	748	2	Y	-0-	9	
11	1020 N	515	-0-	-505	-0-	174	1	341	2	Y	-0-	9	
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	-0-	
01	1240 N	430	-0-	-810	-0-	29	1	392	2	Y	8	8	
						9	9						
*02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-	8	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8	

GUTIERREZ B		WELL #:		4R		RRCID -> 165568		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 7381 - 7532	
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	57	1	86	2	Y	-0-	18	
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	33	1	65	2	Y	-0-	18	
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-	-0-	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	18	18	
						20	9						
*02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	18	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	18	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779												
APPLING		WELL #: 2 B		RRCID -> 169629		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854						
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
10		217 N	206	-0-	-11	-0-	83 1	123 2	Y		-0-			-0-
11		240 N	208	-0-	-32	-0-	70 1	138 2	Y		-0-			-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	33 1	215 2	Y		-0-			-0-
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	33 1	441 2	Y		-0-			-0-
*02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y		-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

GUTIERREZ A		WELL #: 3R		RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554						
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	52 1	77 2	Y		-0-			8
11		90 N	57	-0-	-33	-0-	19 1	38 2	Y		-0-			8
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	5 1	68 2	Y		-0-	8 7		-0-
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	5 1	68 2	Y		8			8
*02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	9 9		Y		-0-			8
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528						
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	95 1	142 2	N		-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	12 1	24 2	N		-0-			-0-
12		794 N	794	-0-	-0-	-0-	74 1	720 2	N		-0-			-0-
01		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	74 1	1003 2	N		-0-			-0-
*02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N		-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563						
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	8 1	12 2	Y		-0-			6
11		60 N	25	-0-	-35	-0-	8 1	17 2	Y		-0-			6
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y		-0-	6 7		-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	Y		6			6
*02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	7 9		Y		-0-	3 1		3
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			3

STOCKTON, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516						
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	125 1	186 2	Y		-0-			-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	74 1	144 2	Y		-0-			-0-
12		217 N	188	-0-	-29	-0-	30 1	158 2	Y		-0-			-0-
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	30 1	407 2	Y		-0-			-0-
*02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y		-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734						
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			9
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			9
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	9 7		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		7			7
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			7

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779												
MARTIN, J. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 7570 - 7602		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	192 1	285 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		420 N	406	-0-	-14	-0-	137 1	269 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		403 N	309	-0-	-94	-0-	29 1	280 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		465 N	416	-0-	-49	-0-	29 1	387 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7602 - 7650				
10		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	516 1	770 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	367 1	721 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		1209 N	965	-0-	-244	-0-	80 1	885 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		1271 N	1168	-0-	-103	-0-	80 1	1088 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02		1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 8		RRCID -> 193174		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7429 - 7665				
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-	48	7	15
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	81 2	Y	2	-0-			17
							2 9							
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			17
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			17

MARTIN, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 193177		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6022 - 6162				
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	82 1	123 2	Y	-0-	-0-			27
11		180 N	133	-0-	-47	-0-	45 1	88 2	Y	-0-	-0-			27
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	18 1	223 2	Y	-0-	-0-	27	7	-0-
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	18 1	250 2	Y	19	-0-			19
							21 9							
*02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-	-0-			19
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			19

GUTIERREZ F		WELL #: 1		RRCID -> 193512		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7908		PERF. 5944 - 5974				
10		155 N	128	-0-	-27	-0-	51 1	77 2	Y	-0-	-0-			23
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	37 1	73 2	Y	-0-	-0-			23
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	12 1	169 2	Y	-0-	-0-			23
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	12 1	169 2	Y	-0-	-0-	12	1	11
*02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	156	-0-	89	1	78
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			78

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 194970		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6042 - 6180				
10		682 N	671	-0-	-11	-0-	269 1	402 2	Y	-0-	-0-			36
11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	191 1	375 2	Y	-0-	-0-			36
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	59 1	554 2	Y	-0-	-0-	36	7	-0-
01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	59 1	792 2	Y	54	-0-			54
							59 9							
*02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-			Y	-0-	-0-			54
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			54

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194975		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624								
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WINSLOW, O. H.		WELL #: 4		RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672								
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	34	1	50	2	Y	-0-					11
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	17	1	32	2	Y	-0-					11
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	12	1	14	2	Y	-0-	11	7			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	11					11
						12	9									
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	5	1			6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609								
10	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	503	1	750	2	Y	-0-					42
11	1290 N	1112	-0-	-178	-0-	375	1	737	2	Y	-0-					42
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	100	1	1316	2	Y	-0-	35	7			7
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	100	1	1348	2	Y	24					31
						26	9									
*02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

WINSLOW, O. H.		WELL #: 5		RRCID -> 198581		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680								
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	132	1	198	2	Y	-0-					20
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	136	1	266	2	Y	-0-					20
12	372 N	254	-0-	-118	-0-	33	1	221	2	Y	-0-	20	7			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	448	2	Y	20					20
						22	9									
*02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	8	1			12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 199445		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568								
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	39	1	58	2	Y	-0-					14
11	180 N	72	-0-	-108	-0-	24	1	48	2	Y	-0-					14
12	217 N	66	-0-	-151	-0-	12	1	54	2	Y	-0-	12	7			2
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	9					11
						10	9									
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 199448		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779														
WINSLOW, O. H.		WELL #: 6		RRCID -> 199826		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	82	1	122	2	Y	-0-					1
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	58	1	114	2	Y	-0-					1
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	Y	-0-	1	7			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	Y	-0-					-0-
*02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 200718		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616							
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	479	1	714	2	Y	-0-					16
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	396	1	779	2	Y	-0-					16
12	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	74	1	1078	2	Y	-0-	16	7			-0-
01	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	74	1	1001	2	Y	25					25
*02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

MARTIN, J. C.		WELL #: 9		RRCID -> 203292		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538							
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	49	1	73	2	N	-0-					114
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	21	1	41	2	N	-0-					114
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	12	1	103	2	N	-0-	114	7			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	114					114
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	125	9			N	-0-					114
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

GUTIERREZ F		WELL #: 04		RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661							
10	620 N	610	-0-	-10	-0-	245	1	365	2	Y	-0-					4
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	219	1	429	2	Y	-0-					4
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	48	1	647	2	Y	-0-					4
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	48	1	647	2	Y	-0-					4
*02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	26	16	1			14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 204700		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625							
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	75	1	111	2	Y	-0-					65
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	54	1	105	2	Y	-0-					65
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	44	1	172	2	Y	-0-	45	7			20
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	602	2	Y	69					89
*02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	76	9			Y	-0-					89
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

WINSLOW, O. H.		WELL #: 7		RRCID -> 205320		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624							
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	342	1	511	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	282	-0-	-408	-0-	95	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	248 N	53	-0-	-195	-0-	53	1			Y	-0-					-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	53	1	715	2	Y	-0-					-0-
*02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 205322		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586			
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
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	171 1	255 2	Y	-0-		-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	156 1	306 2	Y	-0-		-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	68 1	381 2	Y	-0-		-0-
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	68 1	925 2	Y	-0-		-0-
*02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 205803		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668			
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	370 1	552 2	Y	-0-		81
11	780 N	771	-0-	-9	-0-	260 1	511 2	Y	-0-		81
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	65 1	812 2	Y	-0-	56 7	25
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	65 1	874 2	Y	86		111
*02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-	95 9		Y	-0-		111
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		111

GUTIERREZ E		WELL #: 5		RRCID -> 207421		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590			
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	43 1	63 2	Y	-0-		2
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	20 1	39 2	Y	-0-		2
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18 1	246 2	Y	-0-	1 7	1
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18 1	246 2	Y	1		2
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	1 9		Y	-0-		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 208720		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558			
10	1643 N	1332	-0-	-311	-0-	535 1	797 2	Y	-0-		2
11	1020 N	838	-0-	-182	-0-	283 1	555 2	Y	-0-		2
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	2 7	-0-
01	1333 N	983	-0-	-350	-0-	68 1	913 2	Y	2		2
*02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-	2 9		Y	-0-		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 7	2
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	1		3
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-		3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630			
10	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	422 1	630 2	Y	-0-		4
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-		4
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-	2 7	2
01	1054 N	803	-0-	-251	-0-	55 1	748 2	Y	-0-		2
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	74	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	85	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	Y	-0-					-0-
*02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES		WELL #: 4		RRCID -> 208921		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449								
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	35	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	24	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668								
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	46	1	68	2	Y	-0-					56
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	38	1	76	2	Y	-0-					56
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-	38	7			18
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	58					76
						64	9									
*02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					76
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

WINSLOW, O. H.		WELL #: 9		RRCID -> 209325		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532								
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	347	1	518	2	Y	-0-					31
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	262	1	514	2	Y	-0-					31
12	651 N	57	-0-	-594	-0-	57	1			Y	-0-	29	7			2
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	768	2	Y	27					29
						30	9									
*02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	2	13	1			18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

WINSLOW, O. H.		WELL #: 8		RRCID -> 209846		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550								
10	434 N	361	-0-	-73	-0-	145	1	216	2	Y	-0-					10
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	133	1	261	2	Y	-0-					10
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	55	1	403	2	Y	-0-	10	7			-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	55	1	737	2	Y	10					10
						11	9									
*02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	4	1			6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WINSLOW, O. H.		WELL #: 10		RRCID -> 210849		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720								
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	99	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	81	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	51	1	345	2	Y	-0-					-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	51	1	695	2	Y	-0-					-0-
*02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779									
MARTIN, J. C.		WELL #: 11		RRCID -> 210851		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573			
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
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	197 1	294 2	Y	-0-		8
11	510 N	408	-0-	-102	-0-	138 1	270 2	Y	-0-		8
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	39 1	450 2	Y	-0-	6 7	2
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	39 1	528 2	Y	-0-		2
*02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			Y	-0-		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

WINSLOW, O. H.		WELL #: 14		RRCID -> 210852		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702			
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	6 1	10 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	3 1	7 2	Y	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	Y	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	Y	-0-		-0-
*02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 211029		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580			
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	99 1	147 2	Y	-0-		-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	63 1	125 2	Y	-0-		-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23 1	240 2	Y	-0-		-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23 1	312 2	Y	-0-		-0-
*02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 13		RRCID -> 212093		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690			
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	97 1	144 2	Y	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	71 1	139 2	Y	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	27 1	244 2	Y	-0-		-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	27 1	367 2	Y	-0-		-0-
*02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 12		RRCID -> 212162		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702			
10	682 N	444	-0-	-238	-0-	178 1	266 2	Y	-0-		43
11	570 N	452	-0-	-118	-0-	152 1	300 2	Y	-0-		43
12	558 N	504	-0-	-54	-0-	54 1	450 2	Y	-0-	33 7	10
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	54 1	727 2	Y	2		12
						2 9					
*02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

STOCKTON A		WELL #: 3		RRCID -> 212163		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472			
10	124 N	59	-0-	-65	-0-	24 1	35 2	Y	-0-		4
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	75 1	148 2	Y	-0-		4
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	53 1	246 2	Y	-0-	4 7	-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	53 1	713 2	Y	4		4
						4 9					
*02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-		4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779												
PRYOR		WELL #: 1		RRCID -> 212165		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 8009		PERF. 7514 - 7550				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	159	1	236	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	202	-0-	-98	-0-	68	1	134	2	Y	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	269	2	Y	-0-			-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	565	2	Y	-0-			-0-
*02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 212533		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7480 - 7498				
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	632	1	943	2	Y	-0-			5
11	1410 N	1097	-0-	-313	-0-	370	1	727	2	Y	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 7		-0-
01	1457 N	13	-0-	-1444	-0-	7	2	6	9	Y	5			5
*02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-			5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 6074 - 7498				
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	728	1	1085	2	Y	-0-			13
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	251	1	492	2	Y	-0-			13
12	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	1			Y	-0-	13 7		-0-
01	1333 N	638	-0-	-695	-0-	42	1	574	2	Y	20			20
						22	9							
*02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-			20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

MARTIN, J. C.		WELL #: 13		RRCID -> 212613		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 7484 - 7518				
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	39	1	58	2	Y	-0-			10
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	Y	-0-			10
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	-0-	8 7		2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5			7
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 7506 - 7526				
10	775 N	126	-0-	-649	-0-	51	1	75	2	Y	-0-			1
11	750 N	106	-0-	-644	-0-	36	1	70	2	Y	-0-			1
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	37	1	103	2	Y	-0-	1 7		-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	Y	1			1
						1	9							
*02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 214734		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 5968 - 7672				
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	1262	1	1880	2	Y	-0-			29
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	1171	1	2302	2	Y	-0-			29
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	8 7		21
01	3472 X	1270	-0-	-2202	-0-	87	1	1183	2	Y	-0-			21
*02	3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	-0-			21
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			21

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 214736		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657								
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
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	179	1	267	2	Y	-0-					2
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	186	1	366	2	Y	-0-					2
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	58	1	582	2	Y	-0-	2	7			-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	58	1	788	2	Y	3					3
						3	9									
*02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CHATO		WELL #: 1		RRCID -> 215382		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO		WELL #: 3		RRCID -> 216438		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418								
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	31	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	21	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	13	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 17		RRCID -> 219453		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641								
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	153	1	228	2	Y	-0-					13
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	135	1	265	2	Y	-0-					13
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	36	1	458	2	Y	-0-	13	7			-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	36	1	488	2	Y	13					13
						14	9									
*02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	5	1			8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 220386		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466								
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	306	1	457	2	Y	-0-					1
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	225	1	442	2	Y	-0-					1
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	76	1	559	2	Y	-0-	1	7			-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	76	1	1023	2	Y	1					1
						1	9									
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 220439		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779		WELL #: 24		RRCID -> 220589	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5970	- 7628		
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
10	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	648 1	965 2	Y	-0-			3
11	2370 X	1478	-0-	-892	-0-	498 1	980 2	Y	-0-			3
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-	3 7		-0-
01	1612 N	1409	-0-	-203	-0-	97 1	1309 2	Y	3			3
						3 9						
*02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-			Y	-0-			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

WINSLOW, O. H.		WELL #: 16		RRCID -> 220590		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722			
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	297 1	442 2	Y	-0-			79
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			79
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1		Y	-0-	79 7		-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	40 1	542 2	Y	79			79
						87 9						
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			79

APPLING 1		WELL #: 1		RRCID -> 220602		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730			
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	171 1	255 2	Y	-0-			62
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	78 1	152 2	Y	-0-			62
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	78 1	529 2	Y	-0-	35 7		27
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	78 1	1054 2	Y	35			62
						39 9						
*02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-			62
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62

MARTIN, J. C.		WELL #: 14		RRCID -> 220719		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557			
10	868 N	753	-0-	-115	-0-	302 1	451 2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	957	-0-	-63	-0-	323 1	634 2	Y	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	73 1	992 2	Y	-0-			-0-
*02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 11		RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476			
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	25 1	38 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	12 1	25 2	Y	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	104 1	95 2	Y	-0-			-0-
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	104 1	1405 2	Y	-0-			-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING		WELL #: 5		RRCID -> 220929		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484			
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	29 1	42 2	N	-0-			82
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	20 1	39 2	N	-0-			82
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	23 1	69 2	N	-0-	55 7		27
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	23 1	311 2	N	31			58
						34 9						
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			58
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779														
APPLING		WELL #: 4		RRCID -> 220965		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 221125		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630								
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	19	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	13	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING B		WELL #: 3B		RRCID -> 221168		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476								
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	65	1	98	2	Y	-0-					40
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	53	1	103	2	Y	-0-					40
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	137	2	Y	8	10	7			38
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	9	9									38
*02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

PRYOR		WELL #: 4		RRCID -> 221456		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736								
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	17	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON A		WELL #: 4		RRCID -> 221461		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480								
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	123	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	70	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	38	1	214	2	Y	-0-					-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	516	2	Y	-0-					-0-
*02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON A		WELL #: 5		RRCID -> 224978		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416								
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	412	1	615	2	Y	-0-					4
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	347	1	682	2	Y	-0-					4
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	65	1	901	2	Y	-0-			4	7	-0-
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	65	1	872	2	Y	4					4
*02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-	4	9			Y	-0-					4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779												
REEVES		WELL #: 5		RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430					
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	130	1	193	2	Y	-0-			1
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	99	1	194	2	Y	-0-			1
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	2	Y	-0-			1
01	279 N	184	-0-	-95	-0-	13	1	171	2	Y	-0-			1
*02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

GUTIERREZ A		WELL #: 6R		RRCID -> 224980		COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454					
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	371	1	553	2	Y	-0-			20
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	292	1	575	2	Y	-0-			20
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	77	1	1036	2	Y	-0-	20	7	-0-
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	77	1	1036	2	Y	20			20
*02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-			20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

STOCKTON B		WELL #: 8		RRCID -> 225001		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498					
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	191	1	285	2	Y	-0-			55
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	154	1	302	2	Y	-0-			55
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	13	1	437	2	Y	-0-	32	7	23
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-			23
*02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PRYOR		WELL #: 5		RRCID -> 225005		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480					
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	247	1	369	2	Y	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	166	1	327	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	646	-0-	-5	-0-	96	1	550	2	Y	-0-			-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	96	1	1296	2	Y	-0-			-0-
*02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, B		WELL #: 5R		RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602					
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	34	1	50	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	19	1	36	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			-0-
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779												
CHATO		WELL #: 2		RRCID -> 225386		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 7931		PERF. 7328 - 7634				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	300	1	448	2	Y	-0-			26
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	332	1	652	2	Y	-0-			26
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	56	1	760	2	Y	-0-	13	7	13
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	56	1	752	2	Y	-0-			13
*02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

APPLING		WELL #: 6		RRCID -> 225974		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7404 - 7424				
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	29	1	42	2	Y	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	31	1	61	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 12		RRCID -> 226583		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7664 - 7710				
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	243	1	362	2	Y	-0-			-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	183	1	361	2	Y	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	19	1	257	2	Y	-0-			-0-
*02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 17		RRCID -> 227146		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6089 - 7686				
10	341 N	257	-0-	-84	-0-	103	1	154	2	Y	-0-			42
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	113	1	221	2	Y	-0-			42
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	2	Y	-0-	32	7	10
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	Y	-0-			12
*02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	2	9			Y	-0-			12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

WINSLOW, O. H.		WELL #: 18		RRCID -> 227167		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6046 - 7712				
10	372 N	293	-0-	-79	-0-	118	1	175	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	114	1	223	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	222	-0-	-57	-0-	40	1	182	2	Y	-0-			-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	40	1	540	2	Y	-0-			-0-
*02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ A		WELL #: 8R		RRCID -> 227491		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7440 - 7458				
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	122	1	183	2	Y	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	124	1	244	2	Y	-0-			-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	Y	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	Y	-0-			-0-
*02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779											
STOCKTON		WELL #: 7		RRCID -> 227565		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	82	1	122	2	Y	-0-		-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	254	1	500	2	Y	-0-		-0-
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	Y	-0-		-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	66	1	886	2	Y	-0-		-0-
*02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PRYOR		WELL #: 6		RRCID -> 227573		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468				
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	59	1	88	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	33	-0-	-87	-0-	11	1	22	2	Y	-0-		-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	48	1	68	2	Y	-0-		-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	48	1	649	2	Y	-0-		-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHATO		WELL #: 7		RRCID -> 227610		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414				
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	19	1	28	2	Y	-0-		8
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	16	1	30	2	Y	-0-		8
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	2	Y	-0-	4 7	4
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		4
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4

WINSLOW, O. H.		WELL #: 20		RRCID -> 227613		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575				
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	371	1	553	2	Y	-0-		46
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	171	1	337	2	Y	-0-		46
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	1			Y	-0-	43 7	3
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	448	2	Y	-0-		43
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	44	9			Y	-0-	3	27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	19 1	27

POSTER, J. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 227615		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487				
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	432	1	645	2	Y	-0-		7
11	660 N	571	-0-	-89	-0-	193	1	378	2	Y	-0-		7
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	7 7	-0-
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	59	1	796	2	Y	-0-		6
*02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-	7	9			Y	-0-		6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6

PRYOR		WELL #: 7		RRCID -> 227616		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411				
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	9	1	14	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	7	1	15	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779									
MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 227670		COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	1023 N	619	-0-	-404	-0-	249 1	370 2	Y	-0-		-0-
11	870 N	403	-0-	-467	-0-	136 1	267 2	Y	-0-		-0-
12	868 N	665	-0-	-203	-0-	67 1	598 2	Y	-0-		-0-
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	68 1	913 2	Y	-0-		-0-
*02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STOCKTON		WELL #: 6		RRCID -> 228216		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526		
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	490 1	731 2	Y	-0-		56
11	990 N	829	-0-	-161	-0-	280 1	549 2	Y	-0-		56
12	992 N	768	-0-	-224	-0-	87 1	681 2	Y	-0-	48 7	8
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	87 1	1181 2	Y	-0-		8
*02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-			Y	-0-		8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

CHATO		WELL #: 4		RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403		
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	143 1	214 2	Y	-0-		8
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	126 1	249 2	Y	-0-		8
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25 1	295 2	Y	-0-	4 7	4
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	25 1	334 2	Y	-0-		4
*02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			Y	-0-		4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

WINSLOW, O. H.		WELL #: 19		RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178		
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	107 1	159 2	Y	-0-		11
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	86 1	169 2	Y	-0-		11
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	27 1	245 2	Y	-0-	11 7	-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27 1	367 2	Y	11		11
						12 9					
*02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-		11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

CIERVO		WELL #: 1		RRCID -> 229763		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728		
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	354 1	1246 2	Y	-0-		14
11	1440 N	1098	-0-	-342	-0-	30 1	1068 2	Y	-0-		14
12	1488 N	1205	-0-	-283	-0-	12 1	1193 2	Y	-0-	14 7	-0-
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	12 1	1614 2	Y	14		14
						15 9					
*02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-			Y	-0-		14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

VENADO		WELL #: 2		RRCID -> 229766		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718		
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	334 1	1371 2	Y	-0-		11
11	1380 N	1299	-0-	-81	-0-	202 1	1097 2	Y	-0-		11
12	1643 N	1314	-0-	-329	-0-	57 1	1247 2	Y	9		20
						10 9					
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	57 1	2091 2	Y	27		47
						30 9					
*02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-			Y	-0-		47
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779												
GUTIERREZ C		WELL #: 7R		RRCID -> 229770		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7366 - 7376				
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
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	36	1	54	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	13	1	25	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 18		RRCID -> 229807		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5940 - 6062				
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	120	1	179	2	Y	-0-			1
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	87	1	171	2	Y	-0-			1
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	Y	-0-	1	7	-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	Y	1			1
*02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-	1	9			Y	-0-			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

STOCKTON B		WELL #: 9		RRCID -> 229809		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7451 - 7468				
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	14	1	21	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	6	-0-	-354	-0-	2	1	4	2	Y	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	158	1	92	2	Y	-0-			-0-
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	158	1	2131	2	Y	-0-			-0-
*02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CIERVO		WELL #: 2		RRCID -> 229810		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5956 - 7693				
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	93	1	329	2	Y	-0-			14
11	510 N	328	-0-	-182	-0-	9	1	319	2	Y	-0-			14
12	434 N	326	-0-	-108	-0-	3	1	323	2	Y	-0-	14	7	-0-
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	3	1	408	2	Y	14			14
*02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	15	9			Y	-0-			14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

WINSLOW, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 230140		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6016 - 7662				
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	110	1	165	2	Y	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	82	1	160	2	Y	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	Y	-0-			-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	2	Y	-0-			-0-
*02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 19		RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6096 - 7620				
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	250	1	373	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	587	-0-	-133	-0-	198	1	389	2	Y	-0-			-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	51	1	877	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	51	1	693	2	Y	-0-			-0-
*02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779												
VENADO		WELL #: 4		RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6024 - 6168				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	2	Y	-0-			10
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	40	1	216	2	Y	-0-			10
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	6	1	521	2	Y	-0-			10
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	29			39
						32	9							
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39

VENADO		WELL #: 3		RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6090 - 6513				
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	2	Y	-0-			13
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	2	Y	-0-			13
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-	7	7	6
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	37			43
						41	9							
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			43
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43

CIERVO		WELL #: 4		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5902 - 7630				
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	217	1	766	2	Y	-0-			2
11	840 N	669	-0-	-171	-0-	18	1	651	2	Y	-0-			2
12	868 N	697	-0-	-171	-0-	5	1	671	2	Y	19	12	1	9
						21	9							
01	992 N	670	-0-	-322	-0-	5	1	658	2	Y	6	12	1	3
						7	9							
*02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	12	12	1	3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

PRYOR		WELL #: 13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7473 - 7496				
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	23	1	34	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	30	-0-	-90	-0-	10	1	20	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5912 - 7350				
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	117	1	175	2	Y	-0-			6
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	95	1	187	2	Y	-0-			6
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	50	1	284	2	Y	-0-	5	7	1
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	50	1	677	2	Y	4			5
						4	9							
*02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779												
CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5955 - 6085				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	295	1	1040	2	Y	-0-			40
11	900 N	869	-0-	-31	-0-	23	1	846	2	Y	-0-			40
12	930 N	710	-0-	-220	-0-	5	1	705	2	Y	-0-	40	7	-0-
01	930 N	768	-0-	-162	-0-	5	1	719	2	Y	40			40
						44	9							
*02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-			40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7357 - 7361				
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	71	1	106	2	Y	-0-			3
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	48	1	94	2	Y	-0-			3
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	25	1	137	2	Y	-0-	3	7	-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	Y	3			3
						3	9							
*02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

CIERVO		WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6076 - 6080				
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	167	1	590	2	Y	-0-			2
11	780 N	522	-0-	-258	-0-	14	1	508	2	Y	-0-			2
12	868 N	526	-0-	-342	-0-	5	1	501	2	Y	18	12	1	8
						20	9							
01	744 N	705	-0-	-39	-0-	5	1	692	2	Y	7	12	1	3
						8	9							
*02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	12	12	1	3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 5881 - 7602				
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	126	1	444	2	Y	-0-			2
11	570 N	412	-0-	-158	-0-	11	1	401	2	Y	-0-			2
12	558 N	502	-0-	-56	-0-	3	1	478	2	Y	19	14	1	7
						21	9							
01	558 N	465	-0-	-93	-0-	3	1	451	2	Y	10	14	1	3
						11	9							
*02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	14	14	1	3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8007		PERF. 7564 - 7598				
10	496 N	346	-0-	-150	-0-	139	1	207	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	108	1	211	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	103	1	269	2	Y	-0-			-0-
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	103	1	1392	2	Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
*02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 46		RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5946 - 7616				
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	177	1	263	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	345	-0-	-105	-0-	116	1	229	2	Y	-0-			-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	52	1	543	2	Y	-0-			-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	52	1	709	2	Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
*02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			-0-
03	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			
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779									
WINSLOW, O. H.		WELL #: 23		RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502			
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
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	58	1 86 2	Y	-0-		1
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	46	1 90 2	Y	-0-		1
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	36	1 115 2	Y	-0-	1 7	-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	36	1 491 2	Y	1		1
						1	9				
*02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 44		RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 241884		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688			
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	316	1 471 2	Y	-0-		-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	260	1 510 2	Y	-0-		-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
01	713 N	682	-0-	-31	-0-	47	1 635 2	Y	-0-		-0-
*02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PRYOR		WELL #: 12		RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480			
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	16	1 24 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	4	1 9 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1 36 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1 21 2	Y	-0-		-0-
*02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PRYOR		WELL #: 14		RRCID -> 243056		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416			
10	1178 N	1031	-0-	-147	-0-	414	1 617 2	Y	-0-		-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	382	1 751 2	Y	-0-		-0-
12	1023 N	981	-0-	-42	-0-	54	1 927 2	Y	-0-		-0-
01	1023 N	791	-0-	-232	-0-	54	1 737 2	Y	-0-		-0-
*02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PRYOR		WELL #: 11		RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779										
VENADO		WELL #: 23		RRCID -> 243365		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	70	1	289	2	Y	-0-	11
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	47	1	259	2	Y	-0-	11
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	9	1	329	2	Y	-0-	6
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	Y	41	47
						45	9					
*02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	47
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	47

WINSLOW, O. H.		WELL #: 27		RRCID -> 244590		COMPL. DATE 03/08/2019			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156			
10	496 N	401	-0-	-95	-0-	161	1	240	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	347	-0-	-73	-0-	117	1	230	2	Y	-0-	-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	67	1	322	2	Y	-0-	-0-
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	67	1	903	2	Y	-0-	-0-
*02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHATO A		WELL #: 11		RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040			
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	Y	-0-	21
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	Y	-0-	21
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	2
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	17	19
						19	9					
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	19

GUTIERREZ E		WELL #: 6		RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540			
10	279 N	139	-0-	-140	-0-	56	1	83	2	Y	-0-	35
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	64	1	125	2	Y	-0-	35
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	2	Y	-0-	22
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	559	2	Y	6	28
						7	9					
*02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	28

REEVES		WELL #: 6		RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

REEVES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 247884		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.//		101779											
CIERVO		WELL #:		6		RRCID -> 249341		COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	34	1	120	2	Y	-0-				1
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	5	1	184	2	Y	-0-				1
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	2	1	207	2	Y	5	3	1		3
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	6	9								
*02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	2	1	206	2	Y	1	3	1		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	3	3	1		1
										Y	NO RPT				

CIERVO		WELL #:		7		RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082				
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	3	3	1		1
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	Y	3	3	1		1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

MARTIN, J. C.		WELL #:		21		RRCID -> 251752		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500				
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	220	1	328	2	Y	-0-				29
11	990 N	223	-0-	-767	-0-	75	1	148	2	Y	-0-				29
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	24	7		5
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	83	1	1126	2	Y	16				21
						18	9								
*02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-				21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				21

MARTIN, J. C.		WELL #:		20		RRCID -> 277773		COMPL. DATE 03/02/2019			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570				
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	521	1	777	2	Y	-0-				-0-
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	455	1	895	2	Y	-0-				-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	134	1	1385	2	Y	-0-				-0-
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	134	1	1810	2	Y	-0-				-0-
*02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHATO A		WELL #:		9		RRCID -> 292306		COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6056 - 7775				
10	434 N	336	-0-	-98	-0-	135	1	201	2	Y	-0-				85
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	135	1	265	2	Y	-0-				85
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	135	1	265	2	Y	-0-				85
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				85
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-				85
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				85

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		37		RRCID -> 292311		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612				
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	25	1	38	2	Y	-0-				9
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	11	1	23	2	Y	-0-				9
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	11	1	23	2	Y	-0-				9
*01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				9
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779										
WINSLOW		WELL #: 26		RRCID -> 292312		COMPL. DATE 12/24/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122			
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	
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	56	1	83	2	Y	-0-	16
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	13	1	26	2	Y	-0-	16
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	Y	-0-	16
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	16
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	16

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
STOCKTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 214671		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416			
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	370	1	552	2	N	-0-	43
11	720 N	368	-0-	-352	-0-	124	1	244	2	N	-0-	43
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	N	-0-	5
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	N	-0-	5
*02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-	5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5

GUTIERREZ C		214672		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
WELL #: 2R		RRCID -> 214672		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341					
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	123	1	183	2	Y	-0-	13
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	72	1	141	2	Y	-0-	13
12	155 N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	13
01	155 N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	13
*02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	13

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
CHATO 23		WELL #: 1		RRCID -> 180302		COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHATO 27		181658		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
WELL #: 2		RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611					
10	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	75	1	1026	3	Y	7	15
11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	69	1	889	3	Y	10	15
12	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	71	1	993	3	Y	6	9
01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	59	1	933	3	Y	4	7
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4

CHATO 27		182821		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
WELL #: 5		RRCID -> 182821		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638					
10	66 X	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-	-0-
11	180 N	91	-0-	-89	-0-	7	1	84	3	Y	-0-	-0-
12	186 N	85	-0-	-101	-0-	6	1	79	3	Y	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	32	32
03	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 #:	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	47	1	643	3	Y	7		15
11	690 N	676	-0-	-14	-0-	8	9	617	3	Y	10	15 1	10
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	11	9	636	3	Y	6	9 1	7
01	713 N	624	-0-	-89	-0-	45	1	584	3	Y	3	7 1	3
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-	37	1			Y	-0-		3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT		3

GOLLA 7				WELL #:	1	RRCID ->	183708	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	6067 - 7659
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19 1	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4

CHATO 24				WELL #:	11	RRCID ->	183714	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7636 - 7700
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	Y	-0-		-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHATO 27				WELL #:	7	RRCID ->	184725	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7570 - 7630
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHATO 27				WELL #:	6	RRCID ->	185419	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	7582 - 7650
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHATO 27				WELL #:	4	RRCID ->	185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7530 - 7590
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	433	3	Y	7		15
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	8	9	418	3	Y	10	15 1	10
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	547	3	Y	6	9 1	7
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	11	9	454	3	Y	3	7 1	3
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	39	1			Y	-0-		3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29	1			Y	NO RPT		3
						3	9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
CHATO 22		WELL #: 26		RRCID -> 186226		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990						
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
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	40 1	239 3	Y	Y	-0-			-0-
11		240 N	214	-0-	-26	-0-	214 3		Y	Y	-0-			-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	42 1	249 3	Y	Y	-0-			-0-
01		248 N	245	-0-	-3	-0-	36 1	209 3	Y	Y	-0-			-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

CHATO 27		WELL #: 29		RRCID -> 186847		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715						
10		93 N	32	-0-	-61	-0-	3 1	25 3	Y	Y	4	4 1		-0-
							4 9							
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	Y	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	Y	-0-			-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 3	Y	Y	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

CHATO 22A		WELL #: 27L		RRCID -> 187229		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729						
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	Y	-0-			-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	Y	-0-			-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

CHATO 27		WELL #: 24		RRCID -> 187230		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639						
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	Y	-0-			-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	Y	-0-			-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

CHATO 27		WELL #: 3A		RRCID -> 187234		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568						
10		766 N	766	-0-	-0-	-0-	110 1	656 3	Y	Y	-0-			-0-
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		Y	Y	-0-			-0-
12		795 N	795	-0-	-0-	-0-	116 1	679 3	Y	Y	-0-			-0-
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	116 1	677 3	Y	Y	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

MARTIN TR. 4		WELL #: 5		RRCID -> 187272		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756						
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	N	-0-			18
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	N	-0-			18
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	N	-0-			18
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	5 3	22 9	N	N	20	18 1		20
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	N	-0-			20
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			20

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
CHATO 27		WELL #: 3		RRCID -> 187289		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309					
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
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	Y	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #: 2801		RRCID -> 187445		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033					
10	558 N	498	-0-	-60	-0-	291	1	206	3	Y	1			2
11	570 N	398	-0-	-172	-0-	261	1	131	3	Y	5			7
12	465 N	374	-0-	-91	-0-	218	1	131	3	Y	23	16	1	14
01	496 N	254	-0-	-242	-0-	181	1	73	3	Y	-0-			14
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	12	24	1	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

CHATO 22 A		WELL #: 28		RRCID -> 188476		COMPL. DATE 02/08/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913					
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	94	1	930	3	Y	-0-			-0-
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	104	1	940	3	Y	-0-			-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	140	1	1013	3	Y	-0-			-0-
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	141	1	893	3	Y	-0-			-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-			-0-
03	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					
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	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					
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
03	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					
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	Y	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	Y	-0-			-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			-0-
03	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 28 A		WELL #:		12	RRCID ->	191317	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7599 - 7607		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 1	1 3		N	-0-			-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3		N	-0-			-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHATO 24		WELL #:		14	RRCID ->	191318	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7595 - 7660		
10		1023 N	888	-0-	-135	-0-	60 1	828 3	Y		-0-			-0-
11		1020 N	961	-0-	-59	-0-	69 1	892 3	Y		-0-			-0-
12		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	81 1	1126 3	Y		-0-			-0-
01		899 N	769	-0-	-130	-0-	45 1	724 3	Y		-0-			-0-
02		896 N	-0-	-0-	-896	-0-			Y		-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

A.M.G. CHATO 25		WELL #:		15	RRCID ->	191320	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7524 - 7568		
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y		-0-			-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y		-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y		-0-			-0-
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		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		
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	Y		-0-			-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	Y		-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	Y		-0-			-0-
01		62 N	30	-0-	-32	-0-	2 1	28 3	Y		-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y		-0-			-0-
03		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		
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	34	34 1			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		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		
10		124 N	10	-0-	-114	-0-	1 1	9 3	Y		-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y		-0-			-0-
12		217 N	5	-0-	-212	-0-	5 3		Y		-0-			-0-
01		10 N	1	-0-	-9	-0-	1 3		Y		-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		Y		-0-			-0-
03		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 #: 10	RRCID -> 191462	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7510	-		7554	
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
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	Y	7			14
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 9	75 3	Y	10	15 1		9
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 9	129 3	Y	83	55 1		37
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	68 3	Y	48	64 1		21
*02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	4 1		Y	3	3 1		21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53 9		Y	NO RPT			21

APPLING 697				WELL #: 3	RRCID -> 192562	COMPL. DATE 10/06/2002	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7516	-		7565	
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	19 1	308 3	Y	-0-			-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	25 1	234 3	Y	-0-			-0-
12	341 N	268	-0-	-73	-0-	8 1	260 3	Y	-0-			-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26 1	332 3	Y	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10 1	60 3	Y	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	9 1	48 3	Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
03	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	
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	191 1	135 3	Y	4			5
11	420 N	275	-0-	-145	-0-	4 9	91 3	Y	3	7 1		1
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	181 1	189 3	Y	-0-	1 1		-0-
01	341 N	244	-0-	-97	-0-	3 9	70 3	Y	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-	174 1		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING 697				WELL #: 10	RRCID -> 193489	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7490	-		7527	
10	899 N	878	-0-	-21	-0-	52 1	826 3	Y	-0-			-0-
11	870 N	817	-0-	-53	-0-	79 1	738 3	Y	-0-			-0-
12	899 N	854	-0-	-45	-0-	25 1	829 3	Y	-0-			-0-
01	868 N	782	-0-	-86	-0-	56 1	726 3	Y	-0-			-0-
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-			Y	-0-			-0-
03	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 #: 8		RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32 1	509 3	Y	33	23 1	10
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	36 9	443 3	Y	9	19 1	-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	48 1	599 3	Y	21		21
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	10 9	542 3	Y	13	34 1	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	18 1		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23 9		Y	NO RPT		-0-
						42 1					
						14 9					

CHATO 22 A		WELL #: 32		RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074		
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	24 1	493 3	Y	-0-		-0-
11	510 N	430	-0-	-80	-0-	430 3		Y	-0-		-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 3		Y	-0-		-0-
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	488 3		Y	-0-		-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			Y	-0-		-0-
03	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		
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	56 1	884 3	Y	-0-		-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	118 1	1092 3	Y	-0-		-0-
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	27 1	908 3	Y	-0-		-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	56 1	730 3	Y	-0-		-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-			Y	-0-		-0-
03	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		
10	1023 N	992	-0-	-31	-0-	67 1	918 3	Y	6		14
11	1050 N	874	-0-	-176	-0-	7 9	801 3	Y	10	15 1	9
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	62 1	1390 3	Y	6	10 1	5
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	11 9	1150 3	Y	4	8 1	1
*02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-	99 1		Y	-0-		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9		Y	NO RPT		1
						4 9					

MARTIN TR. 4		WELL #: 1		RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773		
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-		8
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	218 3	84 9	Y	76	73 1	11
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	3 1	51 3	Y	86	88 1	9
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	95 9		Y	20		29
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-		29
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GOLLA 7		WELL #:		2	RRCID ->	193645	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6072 - 7752		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			13
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			13
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			13
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	9	18	1	4
						10	9							
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

APPLING 697		WELL #:		11	RRCID ->	195475	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7487 - 7524		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 24		WELL #:		20	RRCID ->	195484	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7533 - 7569		
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	8	1	114	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
03	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		
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	19	1	260	3	Y	6			14
						7	9							
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	18	1	235	3	Y	11	15	1	10
						12	9							
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	16	1	231	3	Y	6	9	1	7
						7	9							
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	14	1	223	3	Y	3	7	1	3
						3	9							
*02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

APPLING 698		WELL #:		12	RRCID ->	195827	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7439 - 7474		
10	310 N	140	-0-	-170	-0-	8	1	132	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	151	-0-	-149	-0-	15	1	136	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	212	-0-	-98	-0-	6	1	206	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN TR. 2		WELL #:		4	RRCID ->	195829	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	6028 - 7532		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525													
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	
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	Y	-0-	-0-	
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	Y	-0-	-0-	
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	9	1	296	3	Y	-0-	-0-	
01	403 N	323	-0-	-80	-0-	23	1	300	3	Y	-0-	-0-	
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624													
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-	-0-	
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-	-0-	
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	Y	-0-	-0-	
01	341 N	59	-0-	-282	-0-	2	1	57	3	Y	-0-	-0-	
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498													
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	33	22	1
						36	9						
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	9	20	1
						10	9						
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	21		21
						23	9						
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	27	3	Y	13	34	1
						14	9						
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-	
03	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													
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	-0-	-0-	
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	22	1	199	3	Y	-0-	-0-	
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	6	1	205	3	Y	-0-	-0-	
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	16	1	204	3	Y	-0-	-0-	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634													
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-	-0-	4
11	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	3			Y	-0-	-0-	4
12	744 N	719	-0-	-25	-0-	34	1	685	3	Y	-0-	-0-	4
01	744 N	682	-0-	-62	-0-	28	1	654	3	Y	-0-	-0-	4
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	-0-	4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	4

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 697 GU		WELL #: 4		RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558			
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
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	523	3	Y	-0-	-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	50	1	465	3	Y	-0-	-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	17	1	576	3	Y	-0-	-0-
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	37	1	485	3	Y	-0-	-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-	-0-
03	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			
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	-0-	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHATO 24		WELL #: 23		RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	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			
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-	-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	1			Y	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
03	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			
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	48	1	753	3	Y	-0-	-0-
11	660 N	527	-0-	-133	-0-	51	1	476	3	Y	-0-	-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	24	1	785	3	Y	-0-	-0-
01	806 N	594	-0-	-212	-0-	43	1	551	3	Y	-0-	-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	-0-
03	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			
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
03	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			
10	186 N	125	-0-	-61	-0-	7	1	118	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	8	1	73	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	1	1	40	3	Y	-0-	-0-
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	-0-
03	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 #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	3	2	9	Y	-0-		2
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-	2 1	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

APPLING 698		WELL #: 23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543				
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
12	10 N	6	-0-	-4	-0-	5	3	1	9	Y	1		1
01	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-	1 1	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-		-0-
03	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				
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	66	1	1039	3	Y	-0-		-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	80	1	741	3	Y	-0-		-0-
12	651 N	445	-0-	-206	-0-	13	1	432	3	Y	-0-		-0-
01	1116 N	788	-0-	-328	-0-	56	1	732	3	Y	-0-		-0-
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

APPLING 10		WELL #: 25		RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470				
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	5		5
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	1	6 1	-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-		-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-
03	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				
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-		-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
03	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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	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 9		WELL #: 30		RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486		
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

APPLING 10		WELL #: 28		RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516		
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	65 1	1027 3	Y	6	6
						7 9				
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	99 1	918 3	Y	1	7 1
						1 9				
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	32 1	1051 3	Y	-0-	-0-
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	64 1	828 3	Y	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-	-0-
03	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		
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3		Y	-0-	-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 3		Y	-0-	-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3		Y	-0-	-0-
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	-0-
03	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		
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	19 1	305 3	N	-0-	3
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	30 1	274 3	N	-0-	3
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	9 1	307 3	N	15	18
						17 9				
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	21 1	271 3	N	-0-	18 1
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540		
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18 1	294 3	Y	-0-	-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	60 1	554 3	Y	-0-	-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	17 1	567 3	Y	-0-	-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	34 1	441 3	Y	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-	-0-
03	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		
10	8 X	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
AMG CHATO 25 C		WELL #: 38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672			
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
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	49 1	229 3	Y	7	9 1		-0-
11	300 N	170	-0-	-130	-0-	8 9		Y	-0-			-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	29 1	141 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	395 3		Y	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	238 3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 D		WELL #: 39		RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680			
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7 1	41 3	Y	-0-			-0-
12	124 N	9	-0-	-115	-0-	4 1	5 3	Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6 1		Y	-0-			-0-
03	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			
10	589 N	312	-0-	-277	-0-	26 1	286 3	Y	-0-			-0-
11	330 N	273	-0-	-57	-0-	21 1	252 3	Y	-0-			-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	25 1	270 3	Y	-0-			-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	23 1	248 3	Y	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-			-0-
03	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			
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	124 1	271 3	Y	-0-			-0-
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	116 1	170 3	Y	-0-			-0-
12	527 N	436	-0-	-91	-0-	140 1	230 3	Y	60			60
01	403 N	341	-0-	-62	-0-	66 9						
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	121 1	205 3	Y	14	67 1		7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 9						
						103 1	178 3	Y	-0-			7
								Y	NO RPT			7

CHATO 28 D		WELL #: 40		RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679			
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3		Y	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	28 1	145 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	78 1	74 3	Y	-0-			-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	120 1	173 3	Y	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			-0-
03	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			
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	10	10 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	186 N	8	-0-	-178	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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									
AMG CHATO 25 C		WELL #: 41		RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	97 1	454 3	Y	7	8 1	-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	8 9		Y	-0-		-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	88 1	435 3	Y	-0-		-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	173 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT RMG LAND		WELL #: 2201		RRCID -> 234009		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820		
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	52 1	335 3	Y	-0-		-0-
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	247 3		Y	-0-		-0-
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	21 1	358 3	Y	6		6
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	7 9		Y		9 1	4
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-	156 1	386 3	Y	7	4 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 9		Y	NO RPT		-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 44		RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637		
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	135 1	633 3	Y	6	7 1	-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	7 9		Y	-0-		-0-
12	496 N	48	-0-	-448	-0-	116 1	572 3	Y	-0-		-0-
01	496 N	186	-0-	-310	-0-	48 3		Y	-0-		-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-	186 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHATO 28 C		WELL #: 48		RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	10	10 1	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
12	155 N	8	-0-	-147	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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		
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19 1	390 3	Y	-0-		-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-		-0-
12	124 N	13	-0-	-111	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
01	403 N	5	-0-	-398	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-		-0-
03	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		
10	806 N	608	-0-	-198	-0-	596 3	12 9	N	11	44 1	9
11	450 N	218	-0-	-232	-0-	3 1	215 3	N	-0-		9
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	658 3	33 9	N	30		39
01	620 N	568	-0-	-52	-0-	556 3	12 9	N	11		50
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-		50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

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 #: 50		RRCID -> 235729		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722						
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
10		503 N	503	-0-	-0-		41 1	462	3	N	-0-			-0-
11		600 N	-0-	-0-	-600					N	-0-			-0-
12		620 N	158	-0-	-462		15 1	143	3	N	-0-			-0-
01		496 N	493	-0-	-3		50 1	443	3	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 45		RRCID -> 236196		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674						
10		613 N	613	-0-	-0-		106 1	500	3	Y	6	7 1		-0-
							7 9							
11		577 N	577	-0-	-0-		97 1	480	3	Y	-0-			-0-
12		948 N	948	-0-	-0-		948 3			Y	-0-			-0-
01		831 N	831	-0-	-0-		831 3			Y	-0-			-0-
02		532 N	-0-	-0-	-532					Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 C		WELL #: 52		RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790						
10		5 N	-0-	-0-	-5					Y	3	3 1		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		8 N	8	-0-	-0-		8 3			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-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						
10		643 N	643	-0-	-0-		112 1	524	3	Y	6	9 1		-0-
							7 9							
11		601 N	601	-0-	-0-		101 1	500	3	Y	-0-			-0-
12		981 N	981	-0-	-0-		981 3			Y	-0-			-0-
01		837 N	837	-0-	-0-		837 3			Y	-0-			-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364					Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 695		WELL #: 43		RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 698 "B"		WELL #: 44		RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498						
10		181 N	181	-0-	-0-		11 1	170	3	Y	-0-			2
11		120 N	91	-0-	-29		9 1	82	3	Y	-0-			2
12		234 N	234	-0-	-0-		6 1	203	3	Y	23			25
							25 9							
01		162 N	162	-0-	-0-		12 1	150	3	Y	-0-	25 1		-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84					Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-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 695		WELL #:		46	RRCID ->	241868	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5825 - 7460	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	7	1	110	3	Y	5		6
11	180 N	59	-0-	-121	-0-	6	9	53	3	Y	-0-	6 1	-0-
12	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		3	RRCID ->	241871	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7661 - 7691	
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	133	1	289	3	Y	-0-		-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	121	1	178	3	Y	-0-		-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	115	1	189	3	Y	24		24
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	121	9	205	3	Y	5	27 1	2
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	103	1	177	3	Y	-0-		2
03	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	
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	1 1	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1		1
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-
03	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	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	61	1	132	3	Y	-0-		-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	82	1	121	3	Y	-0-		-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	85	1	138	3	Y	36		36
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	40	9	96	3	Y	7	39 1	4
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	56	1	134	3	Y	-0-		4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9			Y	NO RPT		4

APPLING 695		WELL #:		45	RRCID ->	242031	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5857 - 7492	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6 1	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	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 RMG LAND		WELL #: 2202		RRCID -> 243049		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791			
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
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	69 1	450 3	Y	-0-			2
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-			2
12	589 N	322	-0-	-267	-0-	18 1	296 3	Y	7			9
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	179 1	443 3	Y	8	10 1		7
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	9 9		Y	-0-	7 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT NYE RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 243052		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776			
10	930 N	823	-0-	-107	-0-	478 1	339 3	N	5			6
11	630 N	399	-0-	-231	-0-	264 1	132 3	N	3	7 1		2
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	573 1	345 3	N	-0-	2 1		-0-
01	837 N	549	-0-	-288	-0-	391 1	158 3	N	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #: 2802		RRCID -> 243077		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722			
10	868 N	647	-0-	-221	-0-	378 1	268 3	Y	1			2
11	870 N	837	-0-	-33	-0-	554 1	277 3	Y	5			7
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	485 1	291 3	Y	26	17 1		16
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	525 1	212 3	Y	-0-			16
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-			Y	12	26 1		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

VT RMG LAND		WELL #: 2203		RRCID -> 243368		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784			
10	620 N	423	-0-	-197	-0-	56 1	367 3	Y	-0-			1
11	540 N	377	-0-	-163	-0-	377 3		Y	-0-			1
12	558 N	422	-0-	-136	-0-	23 1	389 3	Y	9			10
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	121 1	300 3	Y	10	13 1		7
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-	11 9		Y	1	8 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 C		WELL #: 49		RRCID -> 243844		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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									
GOLLA 7		WELL #:		3	RRCID ->	245145	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6033 - 7712	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	406	-0-	-59	-0-	33	1	373	3	Y	-0-		38
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	Y	10		48
12	465 N	429	-0-	-36	-0-	11	9						
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	10	1	398	3	Y	19		67
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	9					67	1
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-	20	1	387	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHATO 23		WELL #:		22	RRCID ->	247979	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	5902 - 5908	
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	3	N	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-		-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-		-0-
03	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	
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	52	1	596	3	Y	-0-		24
11	630 N	466	-0-	-164	-0-	21	1	445	3	Y	-0-		24
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	13	1	495	3	Y	-0-		24
01	651 N	445	-0-	-206	-0-	21	1	410	3	Y	13	30	1
						14	9						7
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-		7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7

CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID ->	251110	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5892 - 5904	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-		-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-		-0-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	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	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-		-0-
03	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 9		WELL #: 29		RRCID -> 264677		COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	-0-				-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	Y	-0-				-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	3	Y	-0-				-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-				-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARTIN TR. 4		WELL #: 23H		RRCID -> 271421		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207						
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-				12
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	885	3	28	9	N	25				37
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	42	1	856	3	N	1				38
						1	9								
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	38	1	884	3	N	8	31	1		15
						9	9								
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

APPLING		WELL #: 9H		RRCID -> 272887		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709						
10	2790 X	2760	-0-	-30	-0-	2740	3	20	9	Y	18	33	1		16
11	2700 X	2627	-0-	-73	-0-	33	1	2575	3	Y	17				33
						19	9								
12	2790 X	2574	-0-	-216	-0-	2570	3	4	9	Y	4				37
01	2759 N	2419	-0-	-340	-0-	1	1	2407	3	Y	10				47
						11	9								
02	2464 N	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-				47
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				47

CHATO 27		WELL #: 86		RRCID -> 274807		COMPL. DATE 11/28/2011			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564						
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	13	1	132	3	Y	6	6	1		-0-
						7	9								
11	210 N	117	-0-	-93	-0-	12	1	105	3	Y	-0-				-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	29	27	1		2
						32	9								
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	Y	-0-				2
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

APPLING		WELL #: 13H		RRCID -> 275271		COMPL. DATE 11/18/2014			TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134						
10	5394 X	3957	-0-	-1437	-0-	3943	3	14	9	Y	13	36	1		19
11	5220 X	4899	-0-	-321	-0-	62	1	4825	3	Y	11				30
						12	9								
12	5146 X	4799	-0-	-347	-0-	4779	3	20	9	Y	18				48
01	5146 X	3466	-0-	-1680	-0-	2	1	3456	3	Y	7				55
						8	9								
02	4648 X	-0-	-0-	-4648	-0-					Y	-0-				55
03	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT				55

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
APPLING		WELL #: 12H		RRCID -> 275273		COMPL. DATE 11/19/2014				TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457					
M	O	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
10	2046 N	1892	-0-	-154	-0-	1863	3	29	9	Y	26	38	1		23
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	24	1	1819	3	Y	11				34
12	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	12	9								
01	1891 N	1738	-0-	-153	-0-	1803	3	3	9	Y	3				37
02	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-	1	1	1734	3	Y	3				40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	-0-				40
										Y	NO RPT				40
APPLING		WELL #: 200H		RRCID -> 294782		COMPL. DATE 09/24/2024				TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8570 - 13453					
10	18073 X	15674	-0-	-2399	-0-	14	1	15442	3	Y	198	200	1		90
11	17490 X	13390	-0-	-4100	-0-	218	9								
12	18073 X	14554	-0-	-3519	-0-	18	1	13171	3	Y	183	216	1		57
01	14973 X	13201	-0-	-1772	-0-	201	9								
02	13524 X	12052	-0-	-1472	-0-	8	1	14324	3	Y	202	199	1		60
03	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-	222	9								
						37	1	12966	3	Y	180	180	1		60
						198	9								
						91	1	11721	3	Y	218	241	1		37
						240	9								
										Y	NO RPT				37
APPLING		WELL #: 201H		RRCID -> 294783		COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7770 - 13509					
10	21731 X	16466	-0-	-5265	-0-	14	1	16232	3	Y	200	200	1		90
11	21030 X	18357	-0-	-2673	-0-	220	9								
12	19685 X	18312	-0-	-1373	-0-	25	1	18083	3	Y	226	250	1		66
01	16213 X	15475	-0-	-738	-0-	249	9								
02	14644 X	13979	-0-	-665	-0-	10	1	18059	3	Y	221	220	1		67
03	16213 X	NO RPT	-0-	-16213	-0-	243	9								
						44	1	15231	3	Y	182	187	1		62
						200	9								
						105	1	13618	3	Y	233	255	1		40
						256	9								
										Y	NO RPT				40
AMG CHATO 25 C		WELL #: 42		RRCID -> 294921		COMPL. DATE 09/01/2007				TOTAL DEPTH 7909 PERF. 5989 - 7599					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC		WELL #: 784823		RRCID -> 277786		COMPL. DATE 12/06/2012				TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895					
10	2356 X	2300	-0-	-56	-0-	2190	3	110	9	N	100	178	1		356
11	2280 X	1955	-0-	-325	-0-	1843	3	112	9	N	102				458
12	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2194	3	117	9	N	106	180	1		384
01	2294 N	2150	-0-	-144	-0-	2041	3	109	9	N	99	141	1		342
02	1820 N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	7				349
03	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	43	147	1		245

SUN T S H (WILCOX)		87251 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PETROVYBE OPCO LLC		101779										
CHATO A		WELL #: 10		RRCID -> 239136		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655				
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
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-	-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
*02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 25		RRCID -> 249835		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 211577		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684				
APPLING 700		WELL #: 17C										
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	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TAYLOR-INA		88534 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MEDINA				
HAASS, DOUGLAS L.		342025										
HAASS, RANDY		WELL #: 3		RRCID -> 084568		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINAL RESOURCES, INC.		742124		RRCID -> 232984		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897				
SCHWEERS		WELL #: 3										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
 SABINAL RESOURCES, INC. 742124
 VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. 035060
 ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
			WELL #:	13H	RRCID ->	293584	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL DEPTH	6814	PERF.12880	-	18455	
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		
10	7812 X	4201	-0-	-3611	-0-	1947 141	1 9	2113	3	N	128	73	1	370
11	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	925 425	1 9	7155	3	N	386	481	1	275
12	7812 X	7376	-0-	-436	-0-	674 195	1 9	6507	3	N	177	119	1	333
01	7161 X	6620	-0-	-541	-0-	991 276	1 9	5353	3	N	251	501	1	83
02	7952 X	6057	-0-	-1895	-0-	2123 251	1 9	3683	3	N	228	145	1	166
03	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT			166
STOREY REED B			WELL #:	14H	RRCID ->	293586	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 7479	-	18018	
10	9021 X	6930	-0-	-2091	-0-	3159 343	1 9	3428	3	N	312	303	1	314
11	8730 X	8364	-0-	-366	-0-	883 646	1 9	6835	3	N	587	691	1	210
12	9021 X	7202	-0-	-1819	-0-	643 347	1 9	6212	3	N	315	362	1	163
01	8401 X	7017	-0-	-1384	-0-	1034 399	1 9	5584	3	N	363	510	1	16
02	7812 X	5546	-0-	-2266	-0-	1895 364	1 9	3287	3	N	331	197	1	150
03	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT			150
STOREY REED C			WELL #:	15H	RRCID ->	293601	COMPL. DATE	03/13/2022	TOTAL DEPTH	6993	PERF. 7324	-	17687	
10	6014 X	4626	-0-	-1388	-0-	2067 317	1 9	2242	3	N	288	281	1	207
11	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	618 647	1 9	4783	3	N	588	604	1	191
12	6014 X	4797	-0-	-1217	-0-	428 238	1 9	4131	3	N	216	341	1	66
01	6014 X	5251	-0-	-763	-0-	755 418	1 9	4078	3	N	380	321	1	125
02	5656 X	4629	-0-	-1027	-0-	1507 508	1 9	2614	3	N	462	415	1	172
03	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT			172
STOREY REED D			WELL #:	16H	RRCID ->	293602	COMPL. DATE	03/14/2022	TOTAL DEPTH	7033	PERF. 7375	-	16646	
10	5084 X	1534	-0-	-3550	-0-	714 45	1 9	775	3	N	41			203
11	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	523 832	1 9	4051	3	N	756	727	1	232
12	5084 X	4622	-0-	-462	-0-	400 363	1 9	3859	3	N	330	334	1	228
01	4898 X	4292	-0-	-606	-0-	562 691	1 9	3039	3	N	628	759	1	97
02	5040 X	3877	-0-	-1163	-0-	1187 631	1 9	2059	3	N	574	516	1	155
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			155

M O		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

TRI BAR (OLMOS)		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 2		RRCID -> 067154		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 8455		PERF. N/A			
TRIPLE BAR RANCH "E"															
10	93 N	25	-0-	-68	-0-		11	1	14	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-		1	3			Y	-0-			-0-
12	9 N	5	-0-	-4	-0-		1	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-		1	1	3	3	Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A.E.				WELL #: 7		RRCID -> 075752		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 8240 - 8266			
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-		110	1	120	3	Y	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-		135	1	82	3	Y	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-		94	1	130	3	Y	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-		35	1	190	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	113	-0-	-55	-0-		113	1			Y	-0-			-0-
03	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			
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-		339	1	408	3	Y	-0-			-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-		203	1	416	3	Y	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-		70	1	413	3	Y	-0-			-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-		132	1	524	3	Y	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	1			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"				WELL #: 5		RRCID -> 078530		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8264 - 8282			
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		1726	3			Y	-0-			-0-
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-		1149	3			Y	-0-			-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-		133	1	781	3	Y	-0-			-0-
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-		779	3			Y	-0-			-0-
02	140 N	5	-0-	-135	-0-		5	1			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR RANCH "B"				WELL #: 1		RRCID -> 089720		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8208 - 8238			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	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			
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-		82	1	90	3	N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-		123	1	76	3	N	-0-			-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-		74	1	103	3	N	-0-			-0-
01	186 N	140	-0-	-46	-0-		22	1	118	3	N	-0-			-0-
02	196 N	39	-0-	-157	-0-		39	1			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A.E.				WELL #: 10		RRCID -> 096143		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8260 - 8200			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			18

 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	1			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

10	38 X	9	-0-	-29	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	3	3	9	Y	3	2	1	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

 D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	110	1	120	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	162	-0-	-78	-0-	101	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	164	1	227	3	Y	-0-			-0-
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	238	1	1274	3	Y	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	1			Y	-0-			-0-
03	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 BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	3	Y	-0-			1
11	120 N	28	-0-	-92	-0-	28	3			Y	-0-			1
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	1	1	18	3	Y	34			35
						37	9							
01	93 N	9	-0-	-84	-0-	5	3	4	9	Y	4	30	1	9
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

 TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	19	1	23	3	Y	-0-			18
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	17	1	34	3	Y	-0-			18
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	3	Y	-0-			18
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	Y	-0-			18
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	29	1	34	3	Y	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	16	1	33	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	151	1	108	3	N	-0-			-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	131	1	66	3	N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	137	1	82	3	N	-0-			-0-
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	141	1	57	3	N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #: 7242		RRCID -> 142671		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	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								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	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								
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	72	1	87	3	Y	-0-				-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	37	1	75	3	Y	-0-				-0-
12	124	N	122	-0-	-0-	-2	18	1	104	3	Y	-0-				-0-
01	124	N	118	-0-	-0-	-6	24	1	94	3	Y	-0-				-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TRIPLE BARR 55 F		WELL #: 1		RRCID -> 157581		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	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								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	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								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	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							
SCHLETZE A.E.		WELL #: 2		RRCID -> 158058		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197	
M	O	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	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	
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	207 1	250 3	Y	-0-
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	139 1	284 3	Y	-0-
12	465 N	384	-0-	-81	-0-	56 1	328 3	Y	-0-
01	465 N	400	-0-	-65	-0-	81 1	319 3	Y	-0-
02	392 N	211	-0-	-181	-0-	211 1		Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BAKER 64		WELL #: 1		RRCID -> 158356		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335	
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	325 1	391 3	Y	-0-
11	600 N	578	-0-	-22	-0-	190 1	388 3	Y	-0-
12	806 N	784	-0-	-22	-0-	107 1	623 3	Y	49
						54 9			
01	713 N	653	-0-	-60	-0-	131 1	522 3	Y	-0-
02	532 N	125	-0-	-407	-0-	125 1		Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 3		RRCID -> 158357		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	Y	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 3	Y	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-
01	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		Y	-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 1		Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 4		RRCID -> 158819		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

M O		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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
D. W. TRI BAR 32 "H" "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158831	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8279	-	8299	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-				-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3		Y	-0-				-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	1		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LYSSY 8		WELL #:		1	RRCID ->	159831	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LYSSY 711		WELL #:		3	RRCID ->	160172	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8182	-	8211	
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-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	
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	23	1	28	3	N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYSSY 72		WELL #:		7	RRCID ->	160605	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8240	-	8265	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	13	1	3	3	Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	Y	-0-			-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-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 67		WELL #:		2	RRCID ->	160870	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	8179 - 8204
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	2	1	6	3	Y	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-	-0-
03	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
10	279 N	21	-0-	-258	-0-	17	1	4	3	N	-0-	-0-
11	540 N	6	-0-	-534	-0-	5	1	1	3	N	-0-	-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-	-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LYSSY 67		WELL #:		6	RRCID ->	161091	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8216 - 8246
10	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	340	1	24	3	Y	1	3
						1	9					
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	107	1	1	3	Y	-0-	3
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	43	1	5	3	Y	-0-	3
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

LYSSY 76 1/2		WELL #:		8	RRCID ->	161133	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8245 - 8270
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	1
12	10 N	4	-0-	-6	-0-	1	3	3	9	Y	3	4
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7	-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LYSSY 709		WELL #:		17	RRCID ->	161683	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8240 - 8271
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	61	3	Y	1	-0-
						1	9					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	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											
LYSSY 69		WELL #:		29	RRCID ->	162997	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8308 - 8326			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		88 N	-0-	88	-0-	-0-		3 1		85 3	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		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			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 72		WELL #:		28	RRCID ->	163199	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	8209 - 8235			
10		620 N	282	-0-	-338	-0-		14 1		268 3	Y	-0-			-0-
11		660 N	281	-0-	-379	-0-		8 1		273 3	Y	-0-			-0-
12		403 N	200	-0-	-203	-0-		6 1		194 3	Y	-0-			-0-
01		279 N	196	-0-	-83	-0-		7 1		188 3	Y	1	1 1		-0-
								1 9							
02		252 N	5	-0-	-247	-0-		5 1			Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 2	RRCID ->	163673	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8323 - 8355			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 69		WELL #:		9	RRCID ->	163931	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8289 - 8305			
10		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		54 1		1059 3	Y	-0-			-0-
11		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		30 1		972 3	Y	-0-			-0-
12		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		36 1		1052 3	Y	-0-			-0-
01		876 N	876	-0-	-0-	-0-		31 1		844 3	Y	1	1 1		-0-
								1 9							
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 709		WELL #:		18	RRCID ->	164452	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	8241 - 8258			
10		217 N	9	-0-	-208	-0-		2 1		7 3	N	-0-			-0-
11		270 N	147	-0-	-123	-0-		38 1		109 3	N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1		4 3	N	-0-			-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-		3 1		14 3	N	-0-			-0-
02		140 N	6	-0-	-134	-0-		6 1			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
31		164927		02/22/1997		8416		8280 -		8301	

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
10		124 N	29	-0-	-95	-0-	1 1	28 3	Y	-0-	-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 3	Y	-0-	-0-
12		279 N	246	-0-	-33	-0-	8 1	238 3	Y	-0-	-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y	-0-	-0-
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	5 1		Y	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
E 4		165034		09/19/1997		8500		8308 -		8342	

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
10		1364 N	1091	-0-	-273	-0-	495 1	596 3	Y	-0-	-0-
11		1260 N	918	-0-	-342	-0-	302 1	616 3	Y	-0-	-0-
12		992 N	422	-0-	-570	-0-	62 1	360 3	Y	-0-	-0-
01		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	222 1	880 3	Y	-0-	-0-
02		868 N	5	-0-	-863	-0-	5 1		Y	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
5		167505		02/23/1998		8500		8343 -		8347	

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
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 3	Y	-0-	-0-
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	29 1	59 3	Y	-0-	-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-
01		6 N	5	-0-	-1	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-
02		56 N	5	-0-	-51	-0-	5 1		Y	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		167519		10/16/1997		8460		8295 -		8323	

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
10		93 N	50	-0-	-43	-0-	3 1	47 3	Y	-0-	1
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-	1
12		217 N	167	-0-	-50	-0-	8 1	157 3	Y	-0-	3
							2 9				
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	99 3	4 9	Y	4	2
02		168 N	6	-0-	-162	-0-	6 1		Y	-0-	2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
E 6		167691		04/02/1998		8500		8356 -		8380	

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
10		62 N	6	-0-	-56	-0-	3 1	3 3	Y	-0-	-0-
11		11 N	5	-0-	-6	-0-	2 1	3 3	Y	-0-	-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	Y	-0-	-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
8		167765		10/27/1997		8465		8278 -		8314	

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
10		62 N	18	-0-	-44	-0-	8 1	10 3	Y	-0-	-0-
11		60 N	13	-0-	-47	-0-	4 1	9 3	Y	-0-	-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	43 1	170 3	Y	-0-	-0-
02		13 N	6	-0-	-7	-0-	6 1		Y	-0-	-0-
03		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-SCHOOLFIELD			WELL #: C 7		RRCID -> 167930	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8342 -	8363	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	699 1	844 3	Y	-0-			-0-
11		1470 N	1393	-0-	-77	-0-	458 1	935 3	Y	-0-			-0-
12		1612 N	1397	-0-	-215	-0-	204 1	1193 3	Y	-0-			-0-
01		1550 N	1407	-0-	-143	-0-	283 1	1124 3	Y	-0-			-0-
02		1288 N	44	-0-	-1244	-0-	44 1		Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A.E.			WELL #: 3		RRCID -> 168441	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	8243 -	8305	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYSSY 71			WELL #: 14		RRCID -> 168678	COMPL. DATE	09/22/1987	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8302 -	8318	
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	8 1	1 3	Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1		Y	-0-			-0-
01		9 N	6	-0-	-3	-0-	5 1	1 3	Y	-0-			-0-
02		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 1		Y	-0-			-0-
03		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	
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	195 1	745 3	Y	20			28
							22 9						
11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	253 1	735 3	Y	46	64 1		10
							51 9						
12		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	223 1	777 3	Y	24			34
							26 9						
01		950 N	950	-0-	-0-	-0-	176 1	739 3	Y	32	62 1		4
							35 9						
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-			Y	-0-			4
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

LYSSY "8"			WELL #: 11		RRCID -> 168680	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8186 -	8216	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	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	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		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			
4		168687		06/22/1984		8278		8205 -		8231			

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
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	131 1	500 3	Y	-0-			-0-
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	167 1	484 3	Y	1	1 1		-0-
12		978 N	978	-0-	-0-	-0-	218 1	759 3	Y	1			1
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	115 1	486 3	Y	1	1 1		1
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-	1 9		Y	-0-			1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
21		168695		03/18/1998		8409		8252 -		8266			

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
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	2 1	6 3	Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
01		8 N	6	-0-	-2	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
C 8		169398		06/23/1998		8502		8384 -		8414			

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
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	73 1	88 3	Y	-0-			-0-
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	132 1	270 3	Y	-0-			-0-
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	65 1	383 3	Y	-0-			-0-
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	127 1	502 3	Y	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	67 1	80 3	Y	-0-			-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	18 1	36 3	Y	-0-			-0-
12		93 N	68	-0-	-25	-0-	10 1	58 3	Y	-0-			-0-
01		93 N	12	-0-	-81	-0-	2 1	10 3	Y	-0-			-0-
02		56 N	5	-0-	-51	-0-	5 1		Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		806 N	739	-0-	-67	-0-	373 1	366 3	N	-0-			26
11		690 N	579	-0-	-111	-0-	330 1	249 3	N	-0-			26
12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	302 1	471 3	N	-0-			26
01		744 N	700	-0-	-44	-0-	154 1	546 3	N	-0-			26
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-			26
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
1SF		173990		06/13/1984		8354		6071 - 8260				

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
10		14B2 EXT	34	-0-	34	34	15	1	19	3	N	-0-
11		14B2 EXT	30	-0-	30	64	10	1	20	3	N	-0-
12		14B2 EXT	19	-0-	19	83	3	1	16	3	N	-0-
01		118 X	35	-0-	-83	-0-	7	1	28	3	N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
E 1		175066		06/16/1999		8494		6073 - 6081				

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
4SF		175376		10/18/1999		6300		6126 - 6141				

10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	54	1	66	3	Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
12		62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
01		124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
11SF		176324		02/09/2000		8570		8433 - 8455				

10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	247	1	299	3	Y	-0-
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	130	1	267	3	Y	-0-
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	45	1	264	3	Y	-0-
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	97	1	384	3	Y	-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-			Y			-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
9SF		176325		01/25/2000		6250		6100 - 6114				

10		93 N	17	-0-	-76	-0-	8	1	9	3	Y	-0-
11		90 N	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	3	Y	-0-
12		93 N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
7SF		176340		02/03/2000		8490		6078 - 8371				

10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	37	1	44	3	Y	-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	34	1	70	3	Y	-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	3	Y	-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	25	1	101	3	Y	-0-
02		84 N	5	-0-	-79	-0-	5	1			Y	-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
6SF		177477		04/27/2000		8480		8311 - 8345				

10		14B2 EXT	1650	-0-	1650	1650	748	1	902	3	Y	-0-
11		14B2 EXT	1098	-0-	1098	2748	361	1	737	3	Y	-0-
12		14B2 EXT	251	-0-	251	2999	37	1	214	3	Y	-0-
01		3978 X	979	-0-	-2999	-0-	197	1	782	3	Y	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		10SF		RRCID -> 177542		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 6114 - 6125	

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		8		RRCID -> 178340		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 8578		PERF. 8423 - 8460	
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	158	1	191	3	Y	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	50	1	102	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	20	1	116	3	Y	-0-		-0-
01	341 N	153	-0-	-188	-0-	31	1	122	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	5	-0-	-135	-0-	5	1			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6		RRCID -> 179177		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 8488		PERF. 6123 - 6239	
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	132	1	160	3	Y	-0-		-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	78	1	161	3	Y	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	3	Y	-0-		-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	39	1	154	3	Y	-0-		-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	1			Y	-0-		-0-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	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	
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6	1			Y	-0-		-0-
03	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	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	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									
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191316	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8466	PERF. 8330 -	8357	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		603 1	728 3	Y	-0-			-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-		118 1	241 3	Y	-0-			-0-
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		180 1	1053 3	Y	-0-			-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-		187 1	740 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

VT UNO MAS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	202443	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	8498	PERF. 8370 -	8386	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

VT UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID ->	202445	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8376 -	8390	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

VT UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	202446	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	8486	PERF. 8346 -	8368	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 19	RRCID ->	204349	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8363 -	8404	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-		8 1	10 3	Y	-0-		-0-	
11	30 N	9	-0-	-21	-0-		3 1	6 3	Y	-0-		-0-	
12	13 N	7	-0-	-6	-0-		1 1	6 3	Y	-0-		-0-	
01	31 N	6	-0-	-25	-0-		1 1	5 3	Y	-0-		-0-	
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-		-0-	
03	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									
D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3	RRCID ->	204353	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8205 - 8238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	105 1	2037 3	Y	-0-			-0-
11		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3		Y	-0-			-0-
12		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	82 1	1749 3	Y	46			46
01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	51 9						
							2 1	1605 3	Y	12	46 1		12
02		616 N	5	-0-	-611	-0-	13 9						12
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-			12
									Y	NO RPT			

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5	RRCID ->	206806	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8252 - 8310	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #:		1	RRCID ->	207436	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8327 - 8360	
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	Y	1			1
01		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		Y	-0-	1 1		-0-
02		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 1		Y	-0-			-0-
03		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	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	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	
10		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	724 1	873 3	N	-0-			13
11		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	399 1	815 3	N	-0-			13
12		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	154 1	899 3	N	-0-			13
01		732 X	732	-0-	-0-	-0-	146 1	579 3	N	6			19
							7 9						
02		196 X	5	-0-	-191	-0-	5 1		N	-0-			19
03		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			19

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		9	RRCID ->	219155	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8222 - 8252	
10		28 X	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02		T. A.	4	-0-	4	-0-	4	4 1	Y	-0-			12
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		Y	NO RPT			12

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	220045	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8334 -	8386	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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	
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	368	1	443	3	Y	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	181	1	370	3	Y	-0-			-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	107	1	628	3	Y	51			51
						56	9							
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	175	1	693	3	Y	1	41	1	11
						1	9							
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-			11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	220833	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8291 -	8337	
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03	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	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
03	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	
10	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	247	1	946	3	Y	14			19
						15	9							
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	333	1	967	3	Y	32	45	1	6
						35	9							
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	296	1	1031	3	Y	17			23
						19	9							
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	234	1	982	3	Y	22	44	1	1
						24	9							
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LYSSY 71		WELL #: 26		RRCID -> 247486		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327			
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
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	674 1	49 3	Y	2			5
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	2 9						
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	636 1	4 3	Y	-0-			5
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	579 1		Y	-0-			5
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	481 1	61 3	Y	-0-			5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

LYSSY 745		WELL #: 35		RRCID -> 251759		COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310			
10	403 N	233	-0-	-170	-0-	189 1	44 3	Y	-0-			-0-
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	204 1	33 3	Y	-0-			-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		Y	-0-			-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	158 1	388 3	Y	7			7
						8 9						
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-			7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 253309		COMPL. DATE 10/16/2009			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHOOLFIELD 1614		WELL #: 2H		RRCID -> 269139		COMPL. DATE 05/29/2014			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502			
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	894 1	1079 3	Y	17			31
						19 9						
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	360 1	736 3	Y	13	36 1		8
						14 9						
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	286 1	1668 3	Y	31			39
						34 9						
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	357 1	1419 3	Y	51	52 1		38
						56 9						
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	18 1		20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

SCHOOLFIELD 1614		WELL #: 1H		RRCID -> 269909		COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572			
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	2057 1	2480 3	Y	21			32
						23 9						
11	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	470 1	960 3	Y	18	45 1		5
						20 9						
12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	553 1	3229 3	Y	43			48
						47 9						
01	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	773 1	3068 3	Y	58	65 1		41
						64 9						
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	23 1		18
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			18

APPLING TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 271915		COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160			
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 1		N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 1		N	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 1		N	-0-			-0-
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 1		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-			-0-
03	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
 LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	144	1	552	3	N	27	27	1			5
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	30	9	190	1	N	73	76	1			2
12	775 N	761	-0-	-14	-0-	80	9	158	1	N	49	46	1			5
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	54	9	117	1	N	119	104	1			20
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-	131	9			N	-0-	20	1			-0-
03	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

10	744 N	440	-0-	-304	-0-	22	1	418	3	N	-0-					-0-
11	750 N	470	-0-	-280	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	758	3	N	20					20
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	22	9	2	9	N	2	22	1			-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
 CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	837 N	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					-0-
01	806 N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	700 N	658	-0-	-42	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575									
CAUTHORN -11-		WELL #:		1	RRCID ->	062055	COMPL. DATE	04/22/1975	TOTAL DEPTH	10350	PERF. N/A		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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		
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
11	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
01	2015 N	2006	-0-	-9	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
02	1988 N	1722	-0-	-266	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
03	2201 N	1836	-0-	-365	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #:		2	RRCID ->	089368	COMPL. DATE	04/21/1980	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 9984 - 10036		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CAUTHORN -A-		WELL #:		49C	RRCID ->	150759	COMPL. DATE	07/31/1994	TOTAL DEPTH	10245	PERF.10099 - 10146		
10	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2		N	-0-			-0-
11	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2		N	-0-			-0-
12	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2		N	-0-			-0-
01	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2		N	-0-			-0-
02	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2		N	-0-			-0-
03	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2		N	-0-			-0-
CAUTHORN -A-		WELL #:		49D	RRCID ->	157635	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10330 - 10365		
10	1519 N	1249	-0-	-270	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
12	1488 N	797	-0-	-691	-0-	797	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
02	1400 N	1086	-0-	-314	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
ALTIZER		WELL #:		6B	RRCID ->	159023	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10308 - 10383		
10	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2		N	-0-			-0-
11	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2		N	-0-			-0-
12	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2		N	-0-			-0-
01	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2		N	-0-			-0-
02	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2		N	-0-			-0-
03	5022 X	4922	-0-	-100	-0-	4922	2		N	-0-			-0-
ALTIZER		WELL #:		4B	RRCID ->	159418	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10256 - 10358		
10	992 N	831	-0-	-161	-0-	831	2		N	-0-			-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
02	1036 N	958	-0-	-78	-0-	958	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575										
ALTIZER				WELL #:	8B	RRCID ->	160619	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11987	PERF.10663 - 11987		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-	-0-	
11		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-	-0-	
12		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-	-0-	
01		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-	-0-	
02		560 X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

ADAH - CAUTHORN				WELL #:	10A	RRCID ->	161987	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 9849 - 10008		
10		12555 X	11207	-0-	-1348	-0-	11207	2			N	-0-	-0-	
11		12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-	-0-	
12		13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	13367	2			N	-0-	-0-	
01		12679 X	11318	-0-	-1361	-0-	11318	2			N	-0-	-0-	
02		12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-	-0-	
03		12679 X	12452	-0-	-227	-0-	12452	2			N	-0-	-0-	

WARDLAW				WELL #:	9A	RRCID ->	162206	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	11158	PERF.10700 - 11158		
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	-0-	
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	-0-	
12		186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-	-0-	
01		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-	-0-	
02		112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-	-0-	
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	-0-	

CAUTHORN -A-				WELL #:	49E	RRCID ->	165989	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	10293	PERF. 9628 - 10121		
10		1023 N	697	-0-	-326	-0-	697	2			N	-0-	-0-	
11		990 N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-	-0-	
12		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-	-0-	
01		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-	-0-	
02		924 N	897	-0-	-27	-0-	897	2			N	-0-	-0-	
03		1023 N	987	-0-	-36	-0-	987	2			N	-0-	-0-	

ALTIZER "B"				WELL #:	7B	RRCID ->	167077	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	10490	PERF.10213 - 10261		
10		1488 N	1020	-0-	-468	-0-	1020	2			N	-0-	-0-	
11		1470 N	1238	-0-	-232	-0-	1238	2			N	-0-	-0-	
12		1550 N	1220	-0-	-330	-0-	1220	2			N	-0-	-0-	
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-	-0-	
02		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-	-0-	
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-	-0-	

ALTIZER "B"				WELL #:	9	RRCID ->	173823	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10307 - 10432		
10		2759 X	2619	-0-	-140	-0-	2619	2			N	-0-	-0-	
11		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-	-0-	
12		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-	-0-	
01		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-	-0-	
02		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-	-0-	
03		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-	-0-	

ALTIZER "B"				WELL #:	10	RRCID ->	175208	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10276	PERF.10276 - 10388		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
 ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

10		3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	-0-	3458	2		N	-0-				-0-
11		3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	-0-	3398	2		N	-0-				-0-
12		3875	X	3225	-0-	-650	-0-	-0-	3225	2		N	-0-				-0-
01		3875	X	3115	-0-	-760	-0-	-0-	3115	2		N	-0-				-0-
02		3500	X	2810	-0-	-690	-0-	-0-	2810	2		N	-0-				-0-
03		3503	X	3146	-0-	-357	-0-	-0-	3146	2		N	-0-				-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

10		1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-				-0-
11		2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-				-0-
12		2387	N	2138	-0-	-249	-0-	-0-	2138	2		N	-0-				-0-
01		1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-				-0-
02		1932	N	1538	-0-	-394	-0-	-0-	1538	2		N	-0-				-0-
03		2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	2363	2		N	-0-				-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

10		5084	X	2070	-0-	-3014	-0-	-0-	2070	2		N	-0-				-0-
11		6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	-0-	6357	2		N	-0-				-0-
12		5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	-0-	5439	2		N	-0-				-0-
01		5363	X	5020	-0-	-343	-0-	-0-	5020	2		N	-0-				-0-
02		5124	X	4719	-0-	-405	-0-	-0-	4719	2		N	-0-				-0-
03		5673	X	5177	-0-	-496	-0-	-0-	5177	2		N	-0-				-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

10		620	N	218	-0-	-402	-0-	-0-	218	2		N	-0-				-0-
11		600	N	45	-0-	-555	-0-	-0-	45	2		N	-0-				-0-
12		621	N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-				-0-
01		448	N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-				-0-
02		371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-				-0-
03		620	N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

10		2790	X	904	-0-	-1886	-0-	-0-	904	2		N	-0-				-0-
11		2700	X	185	-0-	-2515	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-
12		2635	X	2578	-0-	-57	-0-	-0-	2578	2		N	-0-				-0-
01		2573	X	1862	-0-	-711	-0-	-0-	1862	2		N	-0-				-0-
02		2296	X	1540	-0-	-756	-0-	-0-	1540	2		N	-0-				-0-
03		2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-	-0-				N	-0-				-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		3038 X	989	-0-	-2049	-0-	989	2		N	-0-			-0-
11		2940 X	203	-0-	-2737	-0-	203	2		N	-0-			-0-
12		2883 X	2821	-0-	-62	-0-	2821	2		N	-0-			-0-
01		2790 X	2037	-0-	-753	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
02		2520 X	1685	-0-	-835	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
03		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
 CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
03		620 N	60	-0-	-560	-0-	60	2		N	-0-			-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

10		3472 X	4	-0-	-3468	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11		3360 X	1	-0-	-3359	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		3472 X	3142	-0-	-330	-0-	3142	2		N	-0-			-0-
01		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	-0-			-0-
02		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2		N	-0-			-0-
03		3131 X	994	-0-	-2137	-0-	994	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2		N	-0-			-0-
01		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
02		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2		N	-0-			-0-
*03		506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

10		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			-0-
11		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-			-0-
12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
02		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
03		2201 N	212	-0-	-1989	-0-	212	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

10		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
11		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-			-0-
12		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
02		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
03		1798 N	172	-0-	-1626	-0-	172	2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958										
CAUTHORN -C-				WELL #:	1	RRCID ->	000497	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9823 - 10040	
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
10		930 N	59	-0-	-871	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11		930 N	353	-0-	-577	-0-	353	2		N	-0-			-0-
12		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
01		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
02		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
03		1333 N	156	-0-	-1177	-0-	156	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	000501	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	10070 - 10150	
10		930 N	32	-0-	-898	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11		870 N	155	-0-	-715	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
03		930 N	86	-0-	-844	-0-	86	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-				WELL #:	1	RRCID ->	000502	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9861 - 9932	
10		1178 N	44	-0-	-1134	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11		1140 N	287	-0-	-853	-0-	287	2		N	-0-			-0-
12		1178 N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
01		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
03		1178 N	108	-0-	-1070	-0-	108	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -F-				WELL #:	1	RRCID ->	059867	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A	
10		775 N	42	-0-	-733	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11		960 N	381	-0-	-579	-0-	381	2		N	-0-			-0-
12		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
03		1302 N	122	-0-	-1180	-0-	122	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -G-				WELL #:	1	RRCID ->	084357	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	9944 - 9996	
10		1798 N	84	-0-	-1714	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11		1890 N	507	-0-	-1383	-0-	507	2		N	-0-			-0-
12		3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-			-0-
01		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		N	-0-			-0-
02		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
03		2232 N	263	-0-	-1969	-0-	263	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-				WELL #:	2	RRCID ->	090529	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9908 - 9866	
10		1674 N	55	-0-	-1619	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11		1620 N	395	-0-	-1225	-0-	395	2		N	-0-			-0-
12		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
03		1891 N	166	-0-	-1725	-0-	166	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-				WELL #:	2	RRCID ->	090878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9756 - 9974	
10		186 N	25	-0-	-161	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11		180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2		N	-0-			-0-
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
03		186 N	43	-0-	-143	-0-	43	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 #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038				
M	O	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
10	341	N	112	-0-	-229	-0-	112 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330	N	115	-0-	-215	-0-	115 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341	N	207	-0-	-134	-0-	207 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	125 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030				
10	1674	N	60	-0-	-1614	-0-	60 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1860	N	530	-0-	-1330	-0-	530 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2418	N	237	-0-	-2181	-0-	237 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006				
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553				
10	2387	X	133	-0-	-2254	-0-	133 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2310	X	565	-0-	-1745	-0-	565 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2156	X	1672	-0-	-484	-0-	1672 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2387	X	368	-0-	-2019	-0-	368 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999				
10	310	N	12	-0-	-298	-0-	12 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300	N	148	-0-	-152	-0-	148 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403	N	38	-0-	-365	-0-	38 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036				
10	1054	N	40	-0-	-1014	-0-	40 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1050	N	206	-0-	-844	-0-	206 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1147	N	81	-0-	-1066	-0-	81 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157				
10	899	N	39	-0-	-860	-0-	39 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	870	N	332	-0-	-538	-0-	332 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	899	N	95	-0-	-804	-0-	95 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
CAUTHORN -D-		WELL #:		5	RRCID ->	172137	COMPL. DATE	01/24/1999	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 9750 - 9920		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	961	N	8	-0-	-953	-0-	8	2	N	-0-			-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-			-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	234	-0-	-1099	-0-	234	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #:		7	RRCID ->	173360	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 10070 - 10184		
10	3565	X	129	-0-	-3436	-0-	129	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	604	-0-	-2846	-0-	604	2	N	-0-			-0-
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2	N	-0-			-0-
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2	N	-0-			-0-
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	392	-0-	-3235	-0-	392	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #:		6	RRCID ->	173538	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	9998	PERF. 9440 - 9790		
10	558	N	21	-0-	-537	-0-	21	2	N	-0-			-0-
11	540	N	179	-0-	-361	-0-	179	2	N	-0-			-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			-0-
03	682	N	59	-0-	-623	-0-	59	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #:		7	RRCID ->	173879	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9516 - 9845		
10	3596	X	185	-0-	-3411	-0-	185	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	315	-0-	-3165	-0-	315	2	N	-0-			-0-
12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	3357	-0-	-673	-0-	3357	2	N	-0-			-0-
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #:		6	RRCID ->	174457	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	10142	PERF. 9790 - 9926		
10	558	N	19	-0-	-539	-0-	19	2	N	-0-			-0-
11	540	N	129	-0-	-411	-0-	129	2	N	-0-			-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
03	651	N	62	-0-	-589	-0-	62	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -E-		WELL #:		2	RRCID ->	176763	COMPL. DATE	01/16/2000	TOTAL DEPTH	10006	PERF. 9434 - 9800		
10	589	N	22	-0-	-567	-0-	22	2	N	-0-			-0-
11	600	N	258	-0-	-342	-0-	258	2	N	-0-			-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-			-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
03	744	N	58	-0-	-686	-0-	58	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN "G"		WELL #:		2	RRCID ->	178535	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8565 - 10032		
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CAUTHORN -D-		WELL #: 8		RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	279	N	53	-0-	-226	-0-	53 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1050	N	210	-0-	-840	-0-	210 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1612	N	1276	-0-	-336	-0-	1276 2	N	-0-	-0-	-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1271	N	200	-0-	-1071	-0-	200 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772			
10	4774	X	290	-0-	-4484	-0-	290 2	N	-0-	-0-	-0-
11	4620	X	936	-0-	-3684	-0-	936 2	N	-0-	-0-	-0-
12	4526	X	4513	-0-	-13	-0-	4513 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4433	X	2056	-0-	-2377	-0-	2056 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3948	X	3887	-0-	-61	-0-	3887 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4526	X	415	-0-	-4111	-0-	415 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076			
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-	-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960			
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21 2	N	-0-	-0-	-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-	-0-	-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-	-0-	-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-	-0-	-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-	-0-	-0-
03	279	N	62	-0-	-217	-0-	62 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004			
10	1798	N	98	-0-	-1700	-0-	98 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1740	N	170	-0-	-1570	-0-	170 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3100	N	3114	-0-	14	14	3114 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2669	N	2655	-0-	-14	-0-	2655 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2170	N	310	-0-	-1860	-0-	310 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784			
10	868	N	36	-0-	-832	-0-	36 2	N	-0-	-0-	-0-
11	870	N	302	-0-	-568	-0-	302 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1426	N	110	-0-	-1316	-0-	110 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -J-		WELL #: 1		RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750			
10	3596	X	113	-0-	-3483	-0-	113 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3270	X	851	-0-	-2419	-0-	851 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3131	X	3124	-0-	-7	-0-	3124 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2828	X	2626	-0-	-202	-0-	2626 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3255	X	297	-0-	-2958	-0-	297 2	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
J. A. RANCH -L-		WELL #: L 1		RRCID -> 206313	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9612	-		9674		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11		90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
12		96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

CAUTHORN -F-		WELL #: 4		RRCID -> 213633	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 10684	PERF. 9895	-		9925		
10		961 N	37	-0-	-924	-0-	37	2	N	-0-		-0-
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		-0-
12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-		-0-
01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-		-0-
02		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-		-0-
03		1054 N	101	-0-	-953	-0-	101	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 10385	PERF.10100	-		10158		
10		1643 N	56	-0-	-1587	-0-	56	2	N	-0-		-0-
11		1590 N	352	-0-	-1238	-0-	352	2	N	-0-		-0-
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-		-0-
01		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-		-0-
02		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-		-0-
03		1767 N	166	-0-	-1601	-0-	166	2	N	-0-		-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #: 3		RRCID -> 214598	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH 10815	PERF. 9554	-		10678		
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-		-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAUTHORN -F-		WELL #: 5		RRCID -> 222926	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9944	-		10085		
10		4278 X	117	-0-	-4161	-0-	117	2	N	-0-		-0-
11		4140 X	698	-0-	-3442	-0-	698	2	N	-0-		-0-
12		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2	N	-0-		-0-
01		4278 X	3498	-0-	-780	-0-	3498	2	N	-0-		-0-
02		3864 X	2424	-0-	-1440	-0-	2424	2	N	-0-		-0-
03		4278 X	263	-0-	-4015	-0-	263	2	N	-0-		-0-

RANCH. J. A. -L-		WELL #: 4		RRCID -> 228005	COMPL. DATE 02/11/2007	TOTAL DEPTH 10374	PERF. 9560	-		9951		
10		93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-		-0-
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2	N	-0-		-0-
03		155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2	N	-0-		-0-

RANCH, J. A. -K-		WELL #: 3		RRCID -> 228675	COMPL. DATE 10/26/2006	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9698	-		9852		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-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		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VINEGARONE (SWANSON)												
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC												
ALTIZER												
93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
103575												
WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409												
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

10	2573 X	1831	-0-	-742	-0-	1831 2		N	-0-			-0-
11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2		N	-0-			-0-
12	2542 X	2538	-0-	-4	-0-	2538 2		N	-0-			-0-
01	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		N	-0-			-0-
02	2520 N	2206	-0-	-314	-0-	2206 2		N	-0-			-0-
03	2542 N	2415	-0-	-127	-0-	2415 2		N	-0-			-0-

ALTIZER "B"												
WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
EARWOOD "B"												
93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020												
10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	53 1	3508 2	N	-0-			-0-
11	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	320 1	6376 2	N	-0-			-0-
12	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	343 1	6669 2	N	-0-			-0-
01	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	323 1	5933 2	N	-0-			-0-
02	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	291 1	5529 2	N	-0-			-0-
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-			-0-

EARWOOD "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992												
10	14B2 EXT	565	-0-	565	565	8 1	557 2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	192	-0-	192	757	9 1	183 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	757			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	757			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	757			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	757			N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 2												
WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063												
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	9 1	585 2	N	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	29 1	572 2	N	-0-			-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	26 1	497 2	N	-0-			-0-
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	21 1	389 2	N	-0-			-0-
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	17 1	322 2	N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1												
WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818												
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	10 1	663 2	N	-0-			-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	72 1	1437 2	N	-0-			-0-
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	74 1	1433 2	N	-0-			-0-
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	76 1	1388 2	N	-0-			-0-
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	80 1	1518 2	N	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	6820	X	2263	-0-	-4557	-0-	34 1	2229 2	N	-0-	-0-
11	6600	X	3653	-0-	-2947	-0-	174 1	3479 2	N	-0-	-0-
12	6820	X	3760	-0-	-3060	-0-	184 1	3576 2	N	-0-	-0-
01	5456	X	4309	-0-	-1147	-0-	222 1	4087 2	N	-0-	-0-
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	233 1	4435 2	N	-0-	-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8750 - 8880	
10	620	N	502	-0-	-118	-0-	8 1	494 2	N	-0-	-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	42 1	843 2	N	-0-	-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41 1	797 2	N	-0-	-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41 1	762 2	N	-0-	-0-
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	37 1	698 2	N	-0-	-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9022 - 9100	
10	1116	N	404	-0-	-712	-0-	6 1	398 2	N	-0-	-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	51 1	1022 2	N	-0-	-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	54 1	1049 2	N	-0-	-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	57 1	1051 2	N	-0-	-0-
02	1008	N	834	-0-	-174	-0-	42 1	792 2	N	-0-	-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-	-0-

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9034 - 9156	
10	2046	X	1774	-0-	-272	-0-	27 1	1747 2	N	-0-	-0-
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	163 1	3252 2	N	-0-	-0-
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	161 1	3136 2	N	-0-	-0-
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	143 1	2621 2	N	-0-	-0-
02	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	99 1	1887 2	N	-0-	-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-	-0-

NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8754 - 8858	
10	589	N	142	-0-	-447	-0-	2 1	140 2	N	-0-	-0-
11	570	N	384	-0-	-186	-0-	18 1	366 2	N	-0-	-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23 1	442 2	N	-0-	-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23 1	428 2	N	-0-	-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26 1	495 2	N	-0-	-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016		PERF. 8756 - 8828	
10	1147	N	372	-0-	-775	-0-	6 1	366 2	N	-0-	-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	55 1	1094 2	N	-0-	-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	62 1	1204 2	N	-0-	-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	56 1	1022 2	N	-0-	-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	54 1	1030 2	N	-0-	-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-	-0-

NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8846 - 8920	
10	806	N	611	-0-	-195	-0-	9 1	602 2	N	-0-	-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	61 1	1208 2	N	-0-	-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	82 1	1595 2	N	-0-	-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	77 1	1424 2	N	-0-	-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	79 1	1498 2	N	-0-	-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-			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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	16	1	1050	2	N	-0-
11	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	130	1	2588	2	N	-0-
12	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	115	1	2238	2	N	-0-
01	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	122	1	2241	2	N	-0-
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	157	1	2984	2	N	-0-
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190			
10	1333 N	763	-0-	-570	-0-	11	1	752	2	N	-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	67	1	1328	2	N	-0-
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	56	1	1090	2	N	-0-
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	71	1	1302	2	N	-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	61	1	1165	2	N	-0-
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-
12	358 X	-0-	-0-	-358	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160			
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200			
10	775 N	729	-0-	-46	-0-	11	1	718	2	N	-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	900	2	N	-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	N	-0-
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	64	1	1170	2	N	-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	984	2	N	-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	20 1	1325 2	N	-0-	-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	82 1	1645 2	N	-0-	-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	84 1	1626 2	N	-0-	-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	81 1	1490 2	N	-0-	-0-
02	1624	N	1551	-0-	-73	-0-	77 1	1474 2	N	-0-	-0-
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-	-0-

NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26 1	512 2	N	-0-	-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	46 1	845 2	N	-0-	-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29 1	546 2	N	-0-	-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188			
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	11 1	713 2	N	-0-	-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	64 1	1273 2	N	-0-	-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	67 1	1302 2	N	-0-	-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	54 1	986 2	N	-0-	-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59 1	1127 2	N	-0-	-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-

WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081			
10	1984	X	979	-0-	-1005	-0-	15 1	964 2	N	-0-	-0-
11	1920	X	1513	-0-	-407	-0-	72 1	1441 2	N	-0-	-0-
12	1860	X	1483	-0-	-377	-0-	73 1	1410 2	N	-0-	-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	73 1	1336 2	N	-0-	-0-
02	1400	N	1288	-0-	-112	-0-	64 1	1224 2	N	-0-	-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-	-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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			
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	4 1	248 2	N	-0-	-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27 1	537 2	N	-0-	-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16 1	303 2	N	-0-	-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	27 1	497 2	N	-0-	-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	60 1	1135 2	N	-0-	-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-

EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	16	1	1024	2	N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	92	1	1781	2	N	-0-					-0-
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	59	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	2918	-0-	118	118	146	1	2772	2	N	-0-					-0-
03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953								
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	2	N	-0-					-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	2	N	-0-					-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	N	-0-					-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	N	-0-					-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY A		WELL #: 4		RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974								
10	8308 X	4256	-0-	-4052	-0-	64	1	4192	2	N	-0-					-0-
11	8040 X	6902	-0-	-1138	-0-	330	1	6572	2	N	-0-					-0-
12	8308 X	5582	-0-	-2726	-0-	273	1	5309	2	N	-0-					-0-
01	7564 X	6251	-0-	-1313	-0-	323	1	5928	2	N	-0-					-0-
02	6440 X	5201	-0-	-1239	-0-	260	1	4941	2	N	-0-					-0-
03	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 2C		RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	713 N	548	-0-	-165	-0-	8	1	540	2	N	-0-					-0-
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	48	1	965	2	N	-0-					-0-
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	N	-0-					-0-
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	839	2	N	-0-					-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	52	1	998	2	N	-0-					-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	6 1	424	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	53 1	1057	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	65 1	1259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	70 1	1280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	57 1	1086	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8952 - 9078					
10	1519	N	49	-0-	-1470	-0-	1 1	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1470	N	672	-0-	-798	-0-	32 1	640	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	744	N	249	-0-	-495	-0-	12 1	237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8838 - 8858					
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	4 1	282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	34 1	673	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26 1	496	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	45 1	820	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	672	N	297	-0-	-375	-0-	15 1	282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 8820 - 8832					
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2 1	125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9 1	170	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168	N	74	-0-	-94	-0-	4 1	70	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8937 - 9004					
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	18 1	1193	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1380	N	882	-0-	-498	-0-	42 1	840	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	868	N	747	-0-	-121	-0-	37 1	710	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1209	N	772	-0-	-437	-0-	40 1	732	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43 1	811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8954 - 9010					
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	43 1	862	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48 1	930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	39 1	725	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	47 1	891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 9004 - 9110					
10	3286	X	2706	-0-	-580	-0-	41 1	2665	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3180	X	2881	-0-	-299	-0-	138 1	2743	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3286	X	1991	-0-	-1295	-0-	97 1	1894	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3286	X	1871	-0-	-1415	-0-	97 1	1774	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2688	X	1862	-0-	-826	-0-	93 1	1769	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	2821 X	489	-0-	-2332	-0-	7	1	482	2	N	-0-
11	2730 X	2579	-0-	-151	-0-	123	1	2456	2	N	-0-
12	2821 X	1977	-0-	-844	-0-	97	1	1880	2	N	-0-
01	2821 X	1700	-0-	-1121	-0-	88	1	1612	2	N	-0-
02	2408 X	1623	-0-	-785	-0-	81	1	1542	2	N	-0-
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082			
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-
11	1290 N	1018	-0-	-272	-0-	49	1	969	2	N	-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	52	1	1013	2	N	-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	43	1	795	2	N	-0-
02	952 N	710	-0-	-242	-0-	35	1	675	2	N	-0-
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NEWBY GU 1		WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772			
10	2139 X	1482	-0-	-657	-0-	22	1	1460	2	N	-0-
11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	177	1	3535	2	N	-0-
12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	187	1	3635	2	N	-0-
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	210	1	3863	2	N	-0-
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920			
10	434 N	154	-0-	-280	-0-	2	1	152	2	N	-0-
11	450 N	345	-0-	-105	-0-	16	1	329	2	N	-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	N	-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	N	-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926			
10	1116 N	489	-0-	-627	-0-	7	1	482	2	N	-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	58	1	1151	2	N	-0-
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	54	1	1057	2	N	-0-
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	N	-0-
02	1120 N	986	-0-	-134	-0-	49	1	937	2	N	-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	744	N	507	-0-	-237	-0-		8 1	499	2	N	-0-				-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-		42 1	844	2	N	-0-				-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-		49 1	944	2	N	-0-				-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-		39 1	712	2	N	-0-				-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-		46 1	867	2	N	-0-				-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9004 - 9096						
10	465	N	222	-0-	-243	-0-		3 1	219	2	N	-0-				-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-		18 1	358	2	N	-0-				-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-		21 1	401	2	N	-0-				-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-		22 1	400	2	N	-0-				-0-
02	364	N	313	-0-	-51	-0-		16 1	297	2	N	-0-				-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11275		PERF. 9116 - 9228						
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-		55 1	1091	2	N	-0-				-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-		53 1	1025	2	N	-0-				-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-		44 1	815	2	N	-0-				-0-
02	1064	N	761	-0-	-303	-0-		38 1	723	2	N	-0-				-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				-0-

NEWBY GU 1		WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8682 - 8859						
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-		17 1	1142	2	N	-0-				-0-
11	3000	N	3912	-0-	912	912		187 1	3725	2	N	-0-				-0-
12	3100	N	2832	-0-	-268	644		139 1	2693	2	N	-0-				-0-
01	3100	N	2654	-0-	-446	198		137 1	2517	2	N	-0-				-0-
02	2630	X	2432	-0-	-198	-0-		121 1	2311	2	N	-0-				-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8852 - 8926						
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-		9 1	566	2	N	-0-				-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-		47 1	933	2	N	-0-				-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-		37 1	729	2	N	-0-				-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-		33 1	604	2	N	-0-				-0-
02	476	N	438	-0-	-38	-0-		22 1	416	2	N	-0-				-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 3		RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8765 - 8860						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWBY G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 8958 - 9042						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINEGARONE, 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03	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				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-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	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	75	1	155	2	N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	37	1	117	2	N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	29	1	78	2	N	-0-			-0-
01	217 N	120	-0-	-97	-0-	38	1	82	2	N	-0-			-0-
02	140 N	17	-0-	-123	-0-	10	1	7	2	N	-0-			-0-
03	0 N	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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					
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	211	1	430	2	N	-0-			-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	129	1	413	2	N	-0-			-0-
12	713 N	643	-0-	-70	-0-	175	1	468	2	N	-0-			-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	229	1	493	2	N	-0-			-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	414	1	268	2	N	-0-			-0-
03	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					
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	269	1	549	2	N	-0-			-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	208	1	668	2	N	-0-			-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	234	1	628	2	N	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	192	1	416	2	N	-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	304	1	197	2	N	-0-			-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-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

10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
MAG EXPLORATION LLC 102971
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	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		WELL #: 1		RRCID -> 068565		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465								
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -18-		WELL #: 1		RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A								
10	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	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								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	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								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	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								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE		WELL #: 108		RRCID -> 082270		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664								
10	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223							
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 6		RRCID -> 182475		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600	
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
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	878 N	878	-0-	-0-	878	3	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 1H		RRCID -> 201559		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	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	
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-		N	-0-	-0-
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-		N	-0-	-0-
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-	-0-
01	1581 X	806	-0-	-775	-0-	806 3	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	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	
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-	-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-	-0-
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	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	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223														
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 12		RRCID -> 226485		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720								
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "16"				WELL #: 1		RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002						
10	837 X	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER				WELL #: 4		RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963						
10	3999 X	1390	-0-	-2609	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE				WELL #: 508		RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316						
10	2542 X	1913	-0-	-629	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	1705 X	28	-0-	-1677	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #: 15		RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592						
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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #: 11		RRCID -> 231906		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 240096		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959						
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223										
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		16	RRCID ->	242844	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	15256	PERF.14572 - 15092			
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
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		471 N	471	-0-	-0-		471	3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE		WELL #:		408	RRCID ->	250471	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14235	PERF.12984 - 14166			
10		1147 X	-0-	-0-	-1147					N	-0-			-0-
11		1110 X	-0-	-0-	-1110					N	-0-			-0-
12		1519 X	-0-	-0-	-1519					N	-0-			-0-
01		1519 X	-0-	-0-	-1519					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS "36"		WELL #:		2	RRCID ->	255988	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13757 - 14985			
10		1643 X	1405	-0-	-238		1405	3		N	-0-			-0-
11		1590 X	-0-	-0-	-1590					N	-0-			-0-
12		11 X	-0-	-0-	-11					N	-0-			-0-
01		2381 X	2381	-0-	-0-		2381	3		N	-0-			-0-
02		1260 X	-0-	-0-	-1260					N	-0-			-0-
03		1395 X	NO RPT	-0-	-1395					N	NO RPT			-0-

SHEER ENERGY, LLC		WELL #:		772753	RRCID ->	094155	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	14970	PERF.13918 - 14913			
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	094155	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	14970	PERF.13918 - 14913			
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #:		1	RRCID ->	094437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14797	PERF.13996 - 14797			
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILL O. (STRAWN)		//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223										
MOBIL MILLS "40"		WELL #:		1	RRCID ->	165374	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	15186	PERF.12095 - 12157			
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	3000 N	6769	-0-	3769	3769	6769	3		N	-0-		-0-
12	3100 N	3785	-0-	685	4454	3785	3		N	-0-		-0-
01	3100 N	1319	-0-	-1781	2673	1319	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	3916	-0-	1116	3789	3916	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3789				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID ->	228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680 - 11832	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILL O. (WOLFCAMP)				97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
DAWSON ENERGY, LLC				103891								
MILLS		WELL #:		218	RRCID ->	074939	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2778 - 2808	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #:		3012	RRCID ->	120515	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3345 - 3401	
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-		-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-		-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-

COLE		WELL #:		1358	RRCID ->	212888	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 3495 - 3764	
10	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		-0-
11	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
12	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
02	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 DAWSON ENERGY, LLC //CONT.// 103891
 KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

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
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
11	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
11	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
 MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223									
ARLEDGE		WELL #:		608	RRCID ->	230061	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	10152	PERF. 3604 - 3630		
M	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)		97476 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
DAWSON ENERGY, LLC		103891											
KINCAID		WELL #:		1012	RRCID ->	099242	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	12797	PERF. 3275 - 3326		
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2			N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #:		1064	RRCID ->	187461	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3104 - 3414		
10	15 N	7	-0-	-8	-0-	7 2			N	-0-			-0-
11	15 N	1	-0-	-14	-0-	1 2			N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

WILLIFORD (1650)		97660 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
LA RONYA OIL & GAS		487108											
BUCHANAN, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	086176	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1668 - 1678		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	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	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10 B	-0-	18	1			N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 17 T			RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 30 T			RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702				
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 63 T			RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936				
10	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20	1			N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 59 T			RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783				
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17	1			N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 79 T			RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788				
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1			N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19	1			N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 93 T			RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942				
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4 B	-0-	24	1			N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.// 98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03		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						
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	23	-0-	-8 B	-0-	23	1		N	-0-					-0-
01		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1		N	-0-					-0-
02		28 N	22	-0-	-6 B	-0-	22	1		N	-0-					-0-
03		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599						
10		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1		N	-0-					-0-
11		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1		N	-0-					-0-
12		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1		N	-0-					-0-
01		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1		N	-0-					-0-
02		28 N	21	-0-	-7 B	-0-	21	1		N	-0-					-0-
03		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						
10		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1		N	-0-					-0-
11		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	1		N	-0-					-0-
12		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1		N	-0-					-0-
01		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1		N	-0-					-0-
02		28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19	1		N	-0-					-0-
03		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2944 - 2952						
10		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1		N	-0-					-0-
11		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1		N	-0-					-0-
12		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1		N	-0-					-0-
01		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1		N	-0-					-0-
02		28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17	1		N	-0-					-0-
03		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891						
10		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1		N	-0-					-0-
11		30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1		N	-0-					-0-
12		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1		N	-0-					-0-
01		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1		N	-0-					-0-
02		28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	1		N	-0-					-0-
03		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625						
10		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1		N	-0-					-0-
11		30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1		N	-0-					-0-
12		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1		N	-0-					-0-
01		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1		N	-0-					-0-
02		28 N	18	-0-	-10 B	-0-	18	1		N	-0-					-0-
03		20 N	20	-0-	-0- 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	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
10	31	N	17	-0-	-14		-0-	17	1	N	-0-
11	30	N	21	-0-	-9		-0-	21	1	N	-0-
12	31	N	18	-0-	-13		-0-	18	1	N	-0-
01	31	N	16	-0-	-15		-0-	16	1	N	-0-
02	28	N	17	-0-	-11		-0-	17	1	N	-0-
03	31	N	20	-0-	-11		-0-	20	1	N	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	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	24	-0-	-7	-0-	24	1		N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	1		N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000					
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1		N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	1		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	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-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	1		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810					
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1		N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1		N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	1		N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	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
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	-0-	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1	N	-0-	-0-	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-	-0-	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-	-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	1	N	-0-	-0-	
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-	-0-	

PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982			
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1	N	-0-	-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1	N	-0-	-0-	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1	N	-0-	-0-	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	-0-	
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	1	N	-0-	-0-	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1	N	-0-	-0-	

PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1	N	-0-	-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	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-	
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	1	N	-0-	-0-	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1	N	-0-	-0-	

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786			
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	-0-	
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1	N	-0-	-0-	
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1	N	-0-	-0-	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1	N	-0-	-0-	
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	1	N	-0-	-0-	
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1	N	-0-	-0-	

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1		N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1		N	-0-		-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1		N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1		N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	1		N	-0-		-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		186	RRCID ->	116837	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2592 - 2622	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)
MCDAY ENERGY CORP.
PRYOR RANCH

98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
546675
WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)
MCDAY ENERGY CORP.
PRYOR RANCH

98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
546675
WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	1			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)
MCDAY ENERGY CORP.
PRYOR RANCH

98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
546675
WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)
MCDAY ENERGY CORP.
PRYOR RANCH

98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
546675
WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ELAINE)
MCDAY ENERGY CORP.
PRYOR RANCH

98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
546675
WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1		N	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	1		N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-		-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1		N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	1		N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2510 - 2520	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2550 - 2557	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2613 - 2617	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2510 - 2516	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2499 - 2509	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		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			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		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			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		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			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		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			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		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			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		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		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE)		//CONT.//		98270 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #:		4C	RRCID -> 214307	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 13026	PERF.12206	- 12230		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1)				98271 218	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824							
LINDHOLM FEE		WELL #:		1	RRCID -> 215022	COMPL. DATE 10/09/2005	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12126	- 12146		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5596						-0-
11	5596	-0-	-0-	-5596	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	4526	-0-	-0-	-4526	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2)				98271 219	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824							
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 215680	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12156	- 12206		
10	14B2 EXT	7888	-0-	7888	24380	1806 1	6082 2	N	-0-		-0-
11	29522 X	5142	-0-	-24380	-0-	1140 1	4002 2	N	-0-		-0-
12	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	423 1	1312 2	N	-0-		-0-
01	9920 X	1220	-0-	-8700	-0-	330 1	890 2	N	-0-		-0-
02	8960 X	738	-0-	-8222	-0-	242 1	496 2	N	-0-		-0-
03	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-						-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3)				98271 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824							
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #:		10	RRCID -> 215494	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 12875	PERF.12310	- 12340		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1)				98273 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824							
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #:		1	RRCID -> 225154	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 14475	PERF.12310	- 12324		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LINDHOLM-HANSON GU		WELL #:		3	RRCID -> 251859	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 14574	PERF.12484	- 12510		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	632	-0-	632	632	154 1	478 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	632						-0-
02	14B2 EXT	420	-0-	420	1052	138 1	282 2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1052						-0-